



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

за третий квартал
2017 года



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2017 года достоверно отражает развитие и результаты деятельности «НИС Группы» в третий квартал 2017 года.

В отчет включены данные, относящиеся к «НИС Группе», включающей «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества. В случае если данные относятся только к некоторым дочерним обществам или только к «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», в то время как термин «НИС» и «НИС Группа» относится к «НИС а.о. Нови Сад» с его дочерними обществами.

Отчет, в соответствии с Законом «О рынке ценных бумаг», состоит из трех частей: отчета о деятельности, отдельной и консолидированной финансовой отчетности, с аудиторским заключением, а также заявления лиц, ответственных за составление Отчета.

Квартальный отчет составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке. Квартальный отчет „НИС а.о. Нови Сад“ за первый квартал 2016 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.

Содержание

Вступление	3
Отчет о деятельности	4
Важнейшие события в первом квартале 2017 года.....	4
Профиль НИС группы.....	5
Управление рисками	20
Деловое окружение	25
Положение на рынке	28
Анализ результатов.....	30
Ценные бумаги.....	44
Человеческие ресурсы.....	46
Исследование и развитие	47
Финансовые отчеты	48
Финансовая отчетность.....	48
Отчет о финансовом положении	48
Отчет о совокупном доходе	49
Отчет о движении капитала	50
Отчет о движении денежных средств.....	51
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	52
Консолидированная финансовая отчетность	69
Консолидированный отчет о финансовом положении	69
Консолидированный отчет о совокупном доходе	70
Консолидированный отчет о движении капитала	71
Консолидированный отчет о движении денежных средств	72
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	73
Заявление лиц ответственных за составление отчетности	89
Контактная информация	91

Вступление

За первые девять месяцев 2017 года НИС значительно улучшил свои финансовые результаты по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Эти результаты были достигнуты благодаря позитивным рыночным тенденциям, т.е. росту цен на сырую нефть на мировом рынке, а также мерам по повышению операционной эффективности, проводимых на всех уровнях Группы. Таким образом, НИС за девять месяцев текущего года зафиксировал чистую прибыль в размере 20,1 млрд. дин., что в 2,6 раза больше в отношении первых девяти месяцев 2016 года, когда размер чистой прибыли составлял 7,7 млрд. динаров. Показатель EBITDA увеличился на 53% по сравнению с предыдущим отчетным периодом и составляет 34,3 млрд. динаров. Эффект от реализации мероприятий по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA в течение года составил 5,1 млрд. динаров, а при последовательной реализации настоящей программы будет продолжаться и в будущем году.

В целях дальнейшего развития НИС продолжает придерживаться своей инвестиционной политики. В течение настоящего отчетного периода больше всего инвестиций было вложено в область разведки и добычи нефти и газа, а также в сегмент переработки и сбыта. Общий объем инвестиций составляет 16,6 млрд. динаров, что на 15% больше, чем за тот же период 2016 года. Кроме того, продолжается рост отчислений группы НИС на основе налогов и других государственных доходов, и для этих целей в текущем году было выделено 126 млрд. динаров – на 7% больше, чем за первые три квартала прошлого года.

Что касается операционных показателей, по сравнению с предыдущим отчетным периодом НИС улучшил результаты в области переработки и сбыта, в то время как в сегменте разведки и добычи отечественной нефти и газа достигнут более высокий результат в отношении планированного. Объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов составил 2 613 тыс. тонн или на 10% больше, чем за первые девять месяцев 2016 года. Общий объем продаж нефтепродуктов составил 2 514 тыс. тонн, что на 4% больше, чем объем продаж за предыдущий отчетный период. Важно отметить, что НИС одновременно добился лучших результатов и в области розничной и оптовой торговли в Сербии. Рост экспорта составил 6%, в то время как объем продаж в зарубежных активах увеличился на 22%. Общий объем добычи нефти и газа составил 1.044 тыс. условных тонн.

Особым успехом для НИС в настоящем отчетном периоде является тот факт, что НПЗ Панчево стал первым энергетическим предприятием в Республике Сербия, получившим ИРПС лицензию по комплексному предотвращению и контролю загрязнения окружающей среды. Настоящее разрешение одновременно будет новым стимулом, чтобы НИС продолжил работу по постоянному совершенствованию и модернизации своих установок и рабочих процессов в целях улучшения состояния окружающей среды. Кроме того, НИС уже в течение пяти лет подряд выплачивает дивиденды акционерам, и для этой цели было выделено 25 процентов от чистой прибыли 2016 года, соответственно 4,021 млрд. динаров.

Кроме того, продолжается реализация социально ответственных проектов НИС. В рамках программы „Сообщества вместе“ был проведен открытый конкурс для финансирования проектов в 11 муниципалитетах и городах, в которых НИС осуществляет свою деятельность, и для этих целей было выделено 110,5 млн. динаров. Наряду с этим компании НИС присуждена новая награда за ответственную и прозрачную работу с акционерами и «профессиональной публикой» – золотая награда „Stevie International Business Award” в категории специализированных интернет страничек, предназначенных для предоставления информации инвесторам и акционерам.

Отчет о деятельности

Важнейшие события

Январь

- «НИС а.о. Нови Сад» за вклад в образование Республики Сербии посредством корпоративной программы «Энергия знаний» в 2016 году получил «Святосавскую награду», которую присуждает Министерство образования, науки и технологического развития.
- «НИС а.о. Нови Сад» провозглашен «Национальным чемпионом» в категории «Охрана окружающей среды и устойчивое развитие» в рамках конкурса European Business Awards.
- НИС и фонд EXIT второй год подряд провели конкурс «Youth Heroes», основная идея которого заключается в продвижении молодых и успешных людей.
- В гимназии «Светозар Маркович» города Ниш, при поддержке программы НИС «Сообществу сообща», открыт «Умный класс русского языка».
- «НИС Петрол с.р.л. Бухарест» начал разведочное бурение на скважине Теремия 1000, на блоке Ex-7 Тимиш на западе Румынии.



Февраль



- «НИС» опубликовала аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2016 год.
- В рамках признания «Лучшее из Сербии», которое присуждает Торговая палата Сербии, НИС получил две награды в категориях «Производственные блага и деловые услуги», конкретно за лучший корпоративный бренд, и лучший товарный бренд – «НИС Петрол».
- В ходе своего визита в Сербию генеральный директор ОАО «Газпром нефть» Александр Дюков встретился с президентом Сербии Томиславом Николичем и премьер-министром Александром Вучичем, а главными темами встречи стали дальнейшее развитие НИС и возможности для новых инвестиций ОАО «Газпром нефть» в Сербию. Александр Дюков посетил также «НИС а.о. Нови Сад» и побеседовал с высшим руководством компании.
- Во время проведения матча между сборными Сербии и России на Кубке Дейвиса в г. Ниш, НИС в сотрудничестве с Теннисным союзом Сербии организовал трехдневные бесплатные школы тенниса для детей.
- НИС третий год подряд организовал конференцию в области компенсаций и льгот.

Март

- Решением Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» на должность генерального директора Компании назначен Кирилл Тюрденев.
- «НИС а.о. Нови Сад» и немецкая химическая компания BASF подписали Соглашение о деловом и техническом сотрудничестве в области улучшения качества производственной программы НИС, а также развития технологии производства нефтепродуктов.
- На Автосалоне в Белграде НИСом представлены преимущества G-Drive премиум-топлива. Компания НИС пожертвовала Университетской детской клинике на улице Тиршова в Белграде средства на закупку медицинского оборудования.
- Студенты Йельского университета посетили НИС.



Апрель



- НИС организовал и провел Форум подрядчиков, посвященный повышению безопасности рабочей среды и условий труда, обмену опытом с подрядчиками и их ознакомлению с хорошими практиками производственной безопасности и охраны окружающей среды, внедренными в компании НИС.
- Представители сертификационной компании Bureau Veritas вручили руководству НИС сертификаты для 5 систем менеджмента, подтверждающие их соответствие требованиям международных ISO стандартов.
- НИС уже пятый год подряд поддерживает проведение

фестиваля «Balkan Trafik» в Брюсселе, способствующего продвижению культуры и наследия балканских стран. В Первой белградской гимназии открыта новая лаборатория по физике, реконструкция и оснащение которой проведены при поддержке НИС в рамках его программы социальной ответственности «Сообществу сообща».

- На Технологическом факультете Университета г. Нови-Сад, при поддержке НИС, открыта современная нефтехимическая лаборатория, оснащенная самым современным оборудованием.
- В рамках программы «Сообществу сообща» НИС поддержал строительство Парка знания в г. Ниш, основной целью которого является продвижение естественных наук среди учащихся начальных и средних школ.

Май

- НИС Группа опубликовала консолидированные финансовые результаты деятельности за первый квартал 2017 года.
- Генеральный директор НИС Кирилл Тюрденев и министр горного дела и энергетики в Правительстве Республики Сербии Александр Антич торжественно запустили в эксплуатацию установку НИС по производству и оптовой реализации компримированного природного газа на газовом месторождении «Острове».
- На торжественном мероприятии, проведенном в г. Нови-Сад объявлены имена победителей второго национального конкурса «Youth Heroes», проведенного Фондом EXIT совместно с НИС.
- На 84-ой международной сельскохозяйственной ярмарке, проведенной в г. Нови-Сад, бренд NISOTEC получил большой чемпионский кубок за выдающееся качество моторных и гидравлических масел, семь больших золотых медалей и три золотые медали за качество продукции NISOTEC.
- В рамках нынешнего культурного мероприятия «Ночь музеев» НИС представил богатую программу на двух площадках: в своих музеях в городах Нови-Сад и Кикинда.



Июнь



- На IX очередном общем собрании акционеров НИС а.о. Нови Сад принято решение о распределении прибыли за 2016 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли Общества.
- В рамках дополнительной модернизации нефтеперерабатывающих мощностей НИС успешно реализовал новый проект линейного смешивания автомобильных бензинов на НПЗ в г. Панчево общей стоимостью около 10 млн евро.
- Генеральный директор НИС Кирилл Тюрденев принял участие в торжественном открытии национального стенда

Сербии на международном экономическом форуме в г. Санкт-Петербурге (SPIEF'17).

- В честь Всемирного дня окружающей среды, который ежегодно отмечается 5 июня, в национальном парке «Фрушка гора» проведена экологическая акция по благоустройству и очистке ручья, в которой участвовали также представители НИС.
- Представители НИС подписали меморандумы о сотрудничестве в области образования, профессионального развития кадров и обмена знаниями с институтом «Михайло Пупин», г. Белград, и Университетом г. Баня-Лука.

Июль

- Группа НИС опубликовала консолидированные результаты деятельности за первое полугодие 2017 года.
- Проведен пятый фестиваль русской классической музыки «Большой» при поддержке ПАО «Газпром нефть», мажоритарного акционера НИС а.д. Нови Сад.
- НИС объявил о проведении открытого конкурса в рамках программы «Сообществу сообща» по финансированию проектов в 11 муниципальных образованиях и городах, в которых компания осуществляет свою деятельность.
- Ученики из Сербии, которые при поддержке компании НИС приняли участие в международных олимпиадах по химии, физике и математике, завоевали в общей сложности 15 медалей на этих соревнованиях.



Август



- НИС пятый год подряд выплачивает дивиденды своим акционерам, для чего было выделено 25 процентов чистой прибыли за 2016 год, или 4,021 миллиарда динаров.
- Компания НИС провела пятидневную профессиональную практику для 42 стипендиатов, будущих сотрудников компании НИС, которые учатся в престижных национальных и международных университетах.
- В сотрудничестве с Теннисной ассоциацией Сербии была продолжена акция «Открытая теннисная школа НИС», и дети из Златибора, Бечея и Зренянина получили возможность сделать свои первые шаги в этом виде спорта.

Сентябрь

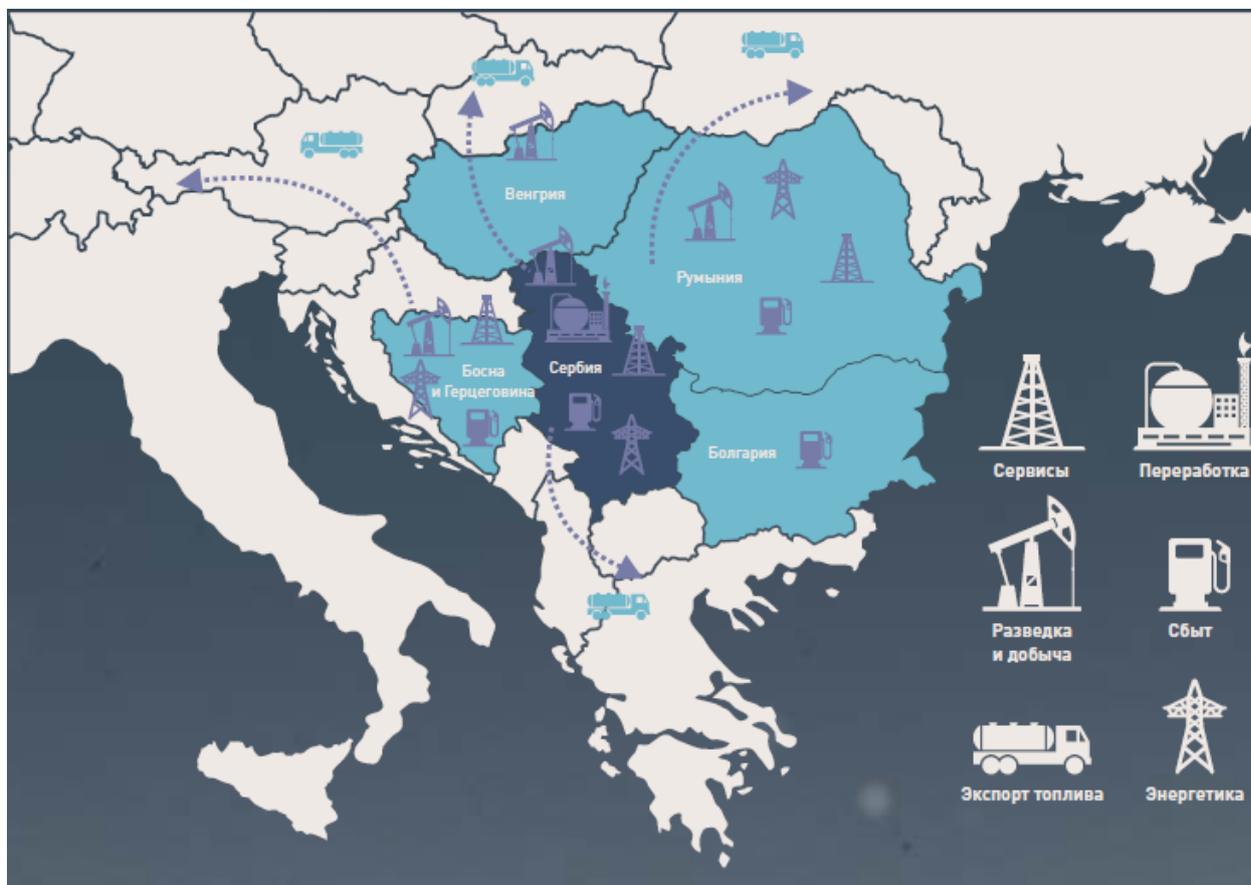
- Представители Краевого правительства выдали компании НИС разрешение IPPC по комплексному предотвращению и контролю загрязнения окружающей среды, тем самым подтверждая, что производственный процесс на НПЗ Панчево полностью соответствует самым высоким национальным и европейским стандартам в области охраны окружающей среды.
- Успешно завершен проект сейсмических исследований „Турия 3“ и запущен проект „Южный Банат 2“ на территории муниципалитетов Панчево, Ковачица, Алибунар и Ковин.
- В Ректорате Университета г. Нови-Сад торжественно провозглашено продолжение многолетнего успешного сотрудничества НИС а.д. и этого престижного учебного заведения в области образования, исследований, развития научно-технической базы и передачи знаний.
- НИС получил золотую награду „Stevie International Business Award“ в категории специализированных интернет сайтов, предназначенных для информирования инвесторов и акционеров.
- В сотрудничестве с Агентством по безопасности дорожного движения с 25 по 30 сентября в Деловом центре НИС в г. Нови-Сад было организовано мероприятие под названием «Неделя безопасности движения», направленное на повышение уровня общей безопасности движения.
- Новая программа лояльности „Вместе в пути“ внедрена на всех GAZPROM и НИС Петрол автозаправочных станциях в Боснии и Герцеговине.
- На внутренний рынок нефтепродуктов НИС выпустил СУГ улучшенного качества.



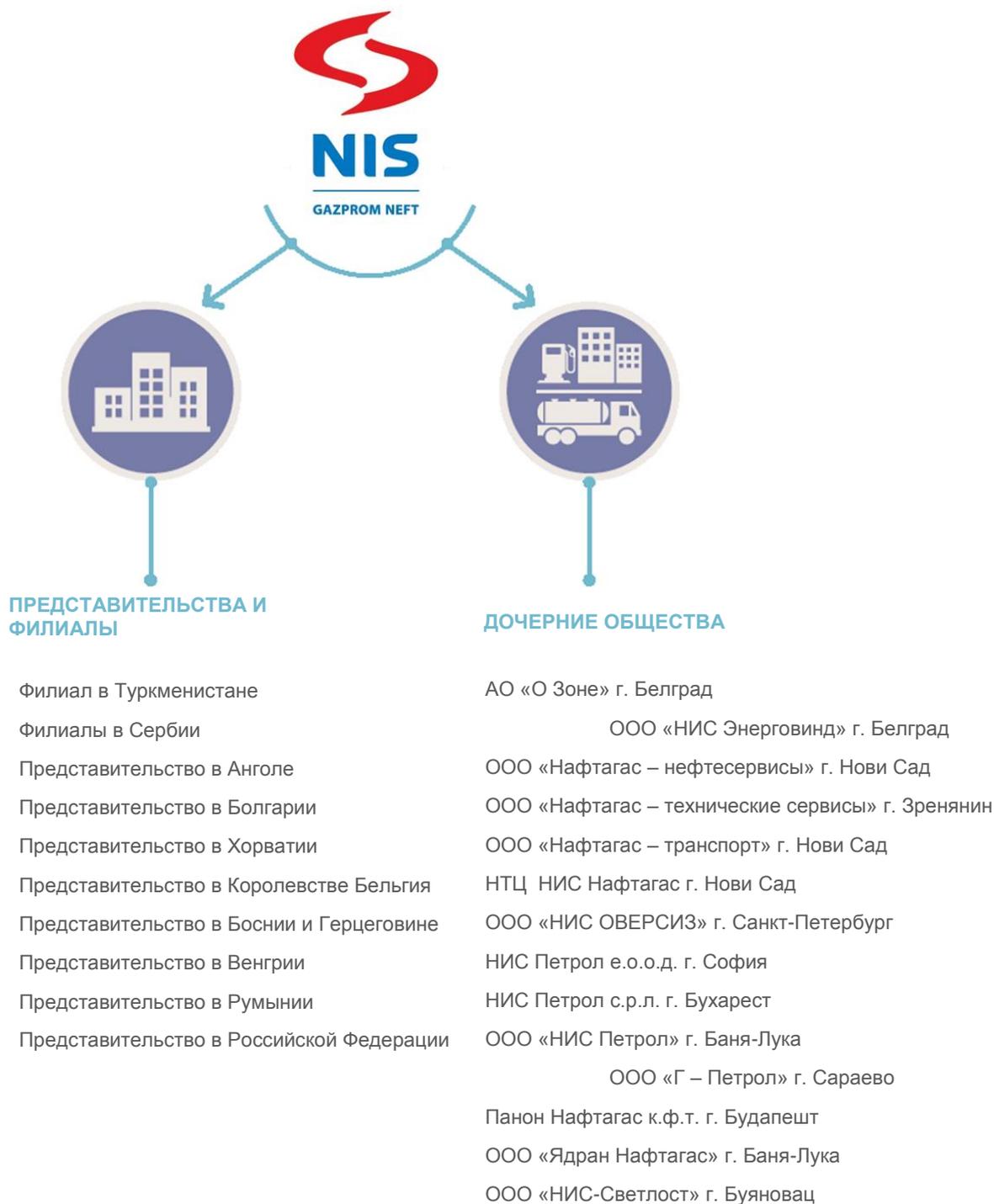
Профиль НИС Группы

НИС Группа – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. НИС Группа занимается разведкой, добычей и переработкой нефти и природного газа, сбытом широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализацией проектов в сфере нефтехимии и энергетики.

Группа НИС ведет свою работу в 10-ти странах по всему миру при участии многонациональной команды специалистов.



Организационная структура НИС Группы¹



¹ Согласно положениям Закона о туризме Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, то для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или другим способом создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По вышеуказанной причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанный бизнес, как отдельные бизнес-единицы.

Деятельность «НИС Группы»

Основные направления деятельности НИС Группы осуществляются в пяти Блоках: «Разведка и добыча», «Сервисы», «Переработка», «Сбыт» и «Энергетика». Помимо этого, Функции в рамках Корпоративного центра оказывают поддержку основных бизнес-процессов.

Блок «Разведка и добыча» включает разведку, добычу, инфраструктуру и операционное обеспечение добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, крупные проекты в области разведки и добычи.

Основная часть нефтяных месторождений расположена на территории Сербии. Кроме того, НИС вышел и на региональный уровень, начав разведочные работы в Боснии и Герцеговине, Венгрии и Румынии. В Анголе НИС уже присутствует с 1980 года, а в 1985 году НИС начал добычу нефти в этой стране.

В рамках данного Блока в Элемире работает цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газа, удалению CO₂, проектная производительность которого составляет 65 000 тонн СУГ и газа в год. В 2016 году в данном цехе завершилось строительство Установки аминовой очистки, что позволило повысить качество газа и объем производства, а положительный экологический эффект установки заключается в предотвращении выбросов двуокиси углерода в атмосферу.

Через свою дочернюю компанию «НТЦ НИС Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, НИС оказывает научную и техническую поддержку основной деятельности материнской компании и обеспечивает развитие и внедрение инноваций в рамках ее деятельности.

Блок «Сервисы» оказывает сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа путем проведения геофизических исследований, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также с помощью специальных операций и измерений в скважинах. Помимо этого Блок «Сервисы» оказывает услуги по обслуживанию рабочих и строительных инструментов и занимается обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Наряду с перевозкой грузов и привлечением спецтехники Блок «Сервисы» также осуществляет пассажирские перевозки и сдает в аренду транспортные средства.

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью отвечают потребностям Группы и оказывают услуги третьим лицам. Сервисную деятельность Блок «Сервисы» осуществляет через свои дочерние предприятия: «Нафтагас Нефтесервисы» д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас Технические сервисы» д.о.о. Зренянин и «Нафтагас Транспорт» д.о.о. Нови Сад. Блок «Сервисы» расширил свою деятельность на зарубежные рынки и теперь работает в Боснии и Герцеговине, Румынии и России.

Блок «Переработка» занимается переработкой сырой нефти, прочего сырья и производством нефтепродуктов. Выпускает широкий спектр нефтепродуктов, начиная от моторных и энергетических топлив, и заканчивая сырьем для нефтехимической промышленности и прочими нефтепродуктами. Перерабатывающий комплекс Блока «Переработка» включает в себя производственный цех в Панчево². Максимальная проектная мощность нефтеперерабатывающих установок в Панчево составляет 4,8 млн. тонн в год. После завершения строительства установки легкого гидрокрекинга и гидроочистки (МНС/DHT) в 2012 году НИС выпускает моторное топливо европейского качества и планирует продолжить дальнейшую модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей и строительство установки замедленного коксования.

Блок «Сбыт» включает в себя внешнюю и внутреннюю торговлю, оптовые и розничные продажи нефтепродуктов и сопутствующих товаров.

НИС владеет самой крупной розничной сетью в Сербии и продолжает расширять свое присутствие в странах региона – в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. На сербском и региональном рынках НИС представлен двумя брендами: НИС Петрол и GAZPROM.

В качестве отдельных бизнес-направлений НИС занимается развитием продаж авиатоплива, бункеровкой водных судов, сбытом масел и битума.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и отвечают требованиям сербских и международных стандартов. Эффективность работы сети улучшилась благодаря введению новейших технологий.

² Нефтеперерабатывающий завод в Нови-Саде находится в режиме консервации, поэтому его проектная мощность в 2,5 млн. тонн в год в настоящий момент не используется. Согласно приказу генерального директора этот объект перешел 1 марта 2016 года в управление и в зону ответственности Блока «Сбыт».

Блок «Энергетика» занимается производством электроэнергии и тепла из традиционных и возобновляемых источников, производством и продажами компримированного природного газа, продажами природного газа, электроэнергии, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов и развитием и внедрением проектов по повышению энергетической эффективности.

Блок «Энергетика» разрабатывает и реализует энергетические проекты в рамках НИС Группы, осуществляет анализ и оценку инвестиционных проектов в энергетическом секторе Сербии в рамках проектов стратегического партнерства.

Идет реализация проекта строительства ТЭЦ в Панчево.

На месторождениях нефти и газа НИС расположены 14 малых электростанций общей мощностью 13,8 МВт. Большинство малых электростанции производят и тепловую энергию для обеспечения потребностей собственных установок. Произведенная на указанных установках электроэнергия поставляется на рынок. Помимо мини-когенерационных установок НИС производит электро- и тепловую энергию и в Энергоблоке Панчево с генератором мощностью 10,7 МВтэ. Произведенная в Энергоблоке тепловая и электроэнергия в полном объеме направляется для нужд Нефтеперерабатывающего завода Панчево.

Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают 10 Функций, входящих в состав материнской компании – «НИС а.о. Нови Сад». Из этих поддерживающих Функций пять частично децентрализованы и имеют в своем функциональном подчинении подразделения в блоках³, а остальные функции централизованы⁴. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

Основные сведения в «НИС а.о. Нови Сад»

Фирменное наименование:	НИС а.о. Нови Сад
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народного фронта д. 12
ИНН:	104052135
Web site:	www.nis.eu
Адрес электронной почты:	office@nis.eu
Вид деятельности:	0610 - добыча сырой нефти
Номер и дата регистрации в АХР:	БД 92142, 29.09.2005
Общий капитал по состоянию на 30.09.2017.	231 441 261 000 РСД
Уставный капитал по состоянию на 30.09.2017.	81 530 200 000 РСД
Численность работников⁵ по состоянию на 30.09.2017. года	4 080
Последний аудит годовой финансовой отчетности был выполнен аудиторской организацией (од 31.12.2016. года):	Pricewaterhouse Coopers д.о.о. , Белград 11070, г. Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 88
Организованный рынок торговли акциями эмитентов	АО «Белградская биржа» (Белград) 11070, Сербия, Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 1

³ Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по материально-техническому и сервисному обеспечению и капитальным инвестициям, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE.

⁴ Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по внешним связям и отношениям с государственными органами, Функция по связям с общественностью и коммуникациям, Функция внутреннего аудита. Функция внутреннего аудита находится в подчинении у Генерального директора, а лицо, отвечающее за внутренний надзор, представляет отчеты в Ревизионную комиссию при Совете директоров.

⁵ Без лизинговых работников и работников зависимых обществ.

Система управления Обществом

В Обществе существует одноуровневая система управления, центральное место в которой занимает Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов. Право акционеров на контроль за достижением целей реализуется путем проведения Общего собрания акционеров.

В Уставе четко сформулированы, закреплены и разделены полномочия между Общим собранием акционеров, Генеральным директором Общества и коллегиальными органами, в состав которых входят органы управления Общества.



График № 1: Структура корпоративных органов «НИС а.о. Нови Сад»

Общее собрание акционеров

В состав Общего собрания акционеров, являющегося высшим органом управления Общества, входят все акционеры.

Совет Директоров

Центральную роль в управлении Обществом имеет Совет Директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочную успешную деятельность Общества, к компетенции которого относятся определение бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, установление контроля за успешностью выполнения бизнес-стратегии Общества.

Срок полномочий членов комиссий Совета директоров закончился в день проведения IX годового Общего собрания акционеров НИС а.о. Нови Сад, соответственно, 27 июня 2017 года. В предыдущий состав данных комиссий входили: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Кирилл Кравченко, Александр Крылов, Никола Мартинович, Вольфганг Руттеншторфер, Анатолий Чернер и Станислав Шекшня.

Члены Совета директоров избирают председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров. Функции председателя Совета директоров и функции Генерального директора разделены.



Вадим Яковлев
председатель Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть»,
первый заместитель генерального директора, курирует вопросы
разведки и добычи, стратегического планирования, а также сделки
по слияниям и поглощениям

Родился 30 сентября 1970 года в Шаркане, СССР.

В 1993г. закончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 1999г. получил сертификат Chartered Association of Certified Accountants (ACCA). В 2009г. получил диплом Британского института директоров (ID). С 1995 по 2000 гг. работал в PricewaterhouseCoopers – на разных должностях, от консультанта до менеджера по аудиту. С 2001 по 2002гг. работал на должности заместителя начальника финансово-экономического управления ЗАО «ЮКОС ЭП». С 2003 по 2004гг. работал финансовым директором ОАО «Юганскнефтегаз» НК ЮКОС. С 2005 по 2006гг. был заместителем генерального директора по экономике и финансам ООО «СИБУР-Русские шины». С 2007 по 2010 — заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С 2007 — заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть». С 2010 по 2011 — Первый заместитель генерального директора — Финансовый директор ПАО «Газпром нефть». С 2011 занимает должность Первого заместителя генерального директора ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 10.02.2009 года, а на должность председателя Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 31.07.2009 года.



Кирилл Тюрденев
Генеральный директор НИС а.о. Нови Сад
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родился 19 апреля 1977 года в СССР.

С отличием окончил бакалавриат факультета Международных отношений, а затем получил степень магистра международного права (с отличием) Московского государственного института международных отношений (МГИМО). Имеет также степень магистра права (LL.M). Манчестерского университета. Проходил обучение по программам executive education в международной бизнес-школе INSEAD и Лондонской школе бизнеса. С 2000 по 2004гг. работал в компаниях «A.T. Kearney» и «Unilever». В 2004 году перешел в McKinsey & Co. С 2007 по 2012гг. - заместитель генерального директора по стратегии и корпоративному развитию в «Сибур – Минеральные удобрения». С 2012 года являлся исполнительным вице-президентом и членом Правления АФК «Система». До прихода в НИС г-н Тюрденев занимал должность президента и председателя Правления ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», которая на тот момент входила в группу компаний АФК «Система», а также являлся председателем Совета директоров ОАО «Уфаоргсинтез». В апреле 2016 года начинает свою работу в «НИС а.о. Нови Сад» в качестве Первого заместителя генерального директора по переработке и сбыту. Назначен на должность генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» 22 марта 2017 года.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 08.12.2016г.



Даница Драшковић
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась 14 ноября 1945 г. в Колашине, Черногория.

В 1968 г. закончила Юридический факультет Белградского университета. С 1968 по 1990гг. работала в финансовом департаменте в банке, в юридическо-экономической сфере народного хозяйства и городским судьей по административным правонарушениям в г.Белград. В 1990г. создала издательство «Српска реч» («Сербское слово»), собственником которого является по настоящий день. Автор двух книг публицистики.

С 01.04.2009г. до 18.06.2013г. являлась членом Совета директоров компании «Нафтна индустрија Србије»; на данную должность была повторно избрана 30.06.2014 года.



Алексей Янкевич
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
заместитель генерального директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»

Родился 19 декабря 1973 года в Ленинграде, СССР.

В 1997 году закончил Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет (ЛЭТИ) по специальности «оптико-электронные приборы и системы». В 1998 году закончил Международную школу менеджмента ЛЭТИ-Лованиум в Санкт-Петербурге. С 1998 по 2001г. - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005г. - занимал должность заместителя начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО «ЮКОС РМ» (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию Certified Management Accountant (CMA). В 2005 - 2007гг. - заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). В 2007-2011гг. - начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть». С августа 2011г. — и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С марта 2012г. — член Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 18.06.2013г.



Кирилл Кравченко
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
заместитель Генерального директора по организационным
вопросам ПАО «Газпром нефть»

Родился 13 мая 1976 года в Москве, СССР.

В 1998г. закончил с отличием МГУ им. М.В. Ломоносова («социология»), где защитил и кандидатскую диссертацию. Дальнейшее образование продолжил в Открытом Британском Университете («финансовый менеджмент»), и с 2003 по 2004 гг. в IMD Business School. Доктор экономических наук, профессор. До 2000г. работал в консалтинге, в 2000-2004гг. - в компании «ЮКОС» на различных должностях в Москве и Западной Сибири и в компании «Schlumberger» (партнерская программа с НК «ЮКОС») в Европе и Южной Америке. В 2004-2007гг. - Административный директор ОАО «МХК» «ЕвроХим». Неоднократно избирался членом правлений крупных российских и международных компаний. В апреле 2007 г. назначен вице-президентом ПАО «Газпром нефть». С января 2008 г. по март 2009г. – заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по организационным вопросам. С марта 2009 г. по июль 2017 г. – являлся заместителем генерального директора ПАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами. С июля 2017 г. – заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по организационным вопросам. С марта 2017 года заместитель генерального директора по организационным вопросам ПАО «Газпромнефть». С февраля 2009 г. по 22 марта 2017 г. исполнял должность генерального директора НИС а.о. Нови Сад.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 10.02.2009 года.



Александр Крылов
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть»

Родился 17.03.1971 года в Ленинграде, СССР.

В 1992 году закончил ЛМУ (г. Ленинград), в 2004 году – Юридический факультет СПбГУ, в 2007 году – Московскую международную школу бизнеса «МИРБИС» МБА, курс стратегического менеджмента и предпринимательства. С 1994 по 2005 год занимал руководящие позиции в области продажи недвижимости (генеральный директор, председатель) в следующих компаниях: Российско-канадское СП «Петробилд»; ЗАО «Алпол». В период 2005 – 2007гг. был заместителем руководителя в Дирекции по реализации в ООО «Сибур». С апреля 2007г. по сегодняшний день является руководителем Департамента нефтепродуктообеспечения, руководителем Департамента региональных продаж и директором Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 29.11.2010 года.



Никола Мартинович
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родился 3 декабря 1947 года в Фекетиче, Сербия.

Основную общеобразовательную школу закончил в Фекетиче, гимназию в Србобрране. Закончил Экономический факультет в г. Суботица, там же защитил кандидатскую диссертацию на тему: «Трансформация налоговой системы в Сербии и введение НДС». С 1985 по 1990 год находился во главе компании «Солид» г. Суботица, следующие два года, до 1992 г., был заместителем Министра внутренних дел в МВД Республики Сербия. С 1992 по 2000 год работал заместителем генерального директора «Нафтна индустрия Сербии» по финансам, и генеральным директором «Нафтагас промет» с 1996 по 2000 год. С 2005 год по 31.08.2013г. в НИС а.о. Нови Сад работал в должности специального советника. С 01.09.2013г. является специальным советником генерального директора компании «О Зоне» а.о., г. Белград. В период с 15.12.2013г. до ухода на пенсию 17.11.2014г. занимал пост советника директора компании НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Начиная с 22.11.2011г. является членом Совета управляющих Национального банка Сербии.

Был членом Совета директоров «Нафтна индустрия Сербии»/НИС а.о. Нови Сад с 2004 по 2008г., на данную должность повторно избран 10.02.2009г.



Вольфганг Руттеншторфер
независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родился 15 октября 1950 года в Вене, Австрия.

В 1976 сдал дипломный экзамен по экономике и бизнес-администратии на Венском университете по экономике и бизнесу. Получил степень доктора наук.

В 1976г. начал работать в компании OMB. В 1985г. перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы OMB. В связи с назначением в 1990г. на должность Директора по маркетингу в 1992г. стал членом Правления и отвечал за финансы и химическую продукцию. В Правлении компании OMB находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000г. вернулся в Правление OMB и до апреля 2002г. отвечал за финансы, за газ - до декабря 2006г. В период с 1.01.2002 по 31.03.2011гг. был Председателем Правления Группы OMB. Г-н Руттеншторфер был или до сих пор является членом советов компаний, таких как «VIG», «Roche», «РХИ» АГ и «Telekom Austria».

На должность независимого члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 20.04.2012 года.



Анатолий Чернер
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
заместитель председателя Правления,
заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»

Родился 27.08.1954 года в Грозном, СССР.

В 1976 году закончил Грозненский нефтяной институт по специальности «химическая технология переработки нефти и газа». С 1976 по 1993 год работал на Грозненском НПЗ им. Шерипова, где прошел путь от оператора до директора завода. В 1996 году принят на работу в компанию «Славнефть» на должность начальника Департамента по торговле нефтью и нефтепродуктами, позже был назначен вице-президентом ОАО «НГК Славнефть». В апреле 2006 года назначен на должность вице-президента «Сибнефти» (с июня 2006 года – ПАО «Газпром нефть») по переработке и сбыту.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 10.02.2009 года.



Станислав Шекшня
независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
профессор международной школы бизнеса INSEAD

Родился 29 мая 1964 года в Москве, СССР.

Руководитель практики в отделе «Talent Performance and Leadership Development Consulting». Директор «Talent Equity Institute». Является старшим партнером компании «Ward Howell». Профессор курса предпринимательского лидерства международной школы бизнеса «INSEAD». Обладает 15-тилетним опытом работы в сфере практического управления. Занимал должности: генеральный директор «Альфа телеком», председатель и генеральный директор «Millicom International Cellular», Россия и ЗНД и главный оперативный директор «ВымпелКом», директор по управлению персоналом «ОТИС Эливейтор», Центральная и Восточная Европа. Занимал должность члена Совета директоров ОАО «СУЕК» и ЗАО «ВымпелКом-Р».

На должность независимого члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 21.06.2010 года.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам СД в за первые девять месяцев 2017 года, нетто РСД

Члены СД	98 866 766
----------	------------

Количество и % акций НИС а.о. Нови Сад, принадлежащих членам Совета директоров

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Никола Мартинович	224	0,0001%

Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none">• ОАО НГК «Славнефть»• ОАО «СН-МНГ»• ООО «ГПН-Развитие» (Председатель СД)• ОАО «Газпромнефть-ННГ» (Председатель СД)• ООО «Газпромнефть-Восток» (Председатель СД)• ООО «Газпромнефть-Хантос» (Председатель СД)• ООО «Газпромнефть НТЦ» (Председатель СД)• ООО «Газпромнефть-Оренбург» (Председатель СД)• ООО «Газпром нефть-Сахалин»• «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Наблюдательного Совета)• ОАО «Томскнефть» ВНК (Председатель СД)• ООО «Газпром нефть шельф»
Кирилл Тюрденев	-
Даница Драшкович	-
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none">• ОАО «НГК Славнефть»• АО «Газпромнефть – Аэро»• ООО «Газпромнефть – СМ»• ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис»• «Газпром нефть Лубрикантс Италия СПА»• ООО «Газпромнефть Марин Бункер»• ООО «Газпром нефть шельф»
Кирилл Кравченко	<ul style="list-style-type: none">• Вице-президент Национального нефтяного комитета Сербии• Член СД Федерации тенниса Сербии• Член СД САМ – Сербская ассоциация менеджеров
Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none">• АО «Газпромнефть-Новосибирск»• ПАО «Газпромнефть-Тюмень»• АО «Газпромнефть-Урал»• ОАО «Газпромнефть-Ярославль»• АО «Газпромнефть-Северо-запад»• ОсОО «Газпромнефть Азия»• ООО «Газпромнефть -Таджикистан»• ТОО «Газпромнефть - Казахстан»• ООО «Газпромнефть - Центр»• АО «Газпромнефть - Терминал»• ООО «Газпромнефть - Региональные продажи»• АО «Газпромнефть – Транспорт»• ООО «Газпромнефть – Красноярск»• ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи»• ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт»• АО «Газпромнефть-Альтернативное топливо»• ООО «ИТСК»• ООО «Газпромнефть – Лаборатория»
Никола Мартинович	-
Вольфганг Руттеншторфер	<ul style="list-style-type: none">• «Флугхафен Виен АГ», Вена, член Ревизионной комиссии• «РХИ АГ», Вена, член Ревизионной комиссии• Telekom Austria, председатель Ревизионной комиссии
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none">• ОАО «НГК «Славнефть»• АО «Газпромнефть – ОНПЗ»• ОАО «Славнефть – ЯНОС»• АО «Газпром нефть – МНПЗ»• АО «Газпромнефть – Аэро» (Председатель СД)• АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»• ООО «Газпромнефть – СМ»• ООО «Газпромнефть Марин Бункер» (Председатель СД)• ООО «Газпром нефть – Логистика» (Председатель СД)• ОАО «Мозырский НПЗ»• «Газпромнефть Лубрикантс Италия СПА»• ООО «Газпромнефть – Каталитические системы» (Председатель СД)• ООО «Автоматика – Сервис»
Станислав Шекшня	<ul style="list-style-type: none">• Dentsu Aegis Network Russia (член СД)• НЛМК (член СД)• ООО «Русская Рыбопромышленная Компания» (член СД)

Комиссии Совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров, в его составе сформированы три постоянные комиссии (Ревизионная комиссия, Комиссия по вознаграждениям, Комиссия по назначениям), которые являются консультативными экспертными органами, оказывающими содействие Совету директоров в работе, рассмотрении вопросов, отнесенных к компетенции Совета Директоров, подготовке и контроле за исполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, в т.ч. в проведении соответствующих мероприятий для нужд Совета директоров.

Мандат членов сформированных комиссий Совета директоров в предыдущем мандатном периоде продолжался до проведения IX очередного заседания Собрания акционеров НИС а.д. Нови Сад, т.е. до 27.06.2017 г., когда эти комиссии имели следующий состав:

- Ревизионная комиссия:
 - Рутеншторфер Вольфганг, председатель
 - Алексей Янкевич, член и
 - Ненад Мияилович, член.
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Шекшня Станислав, председатель
 - Чернер Анатолий, член и
 - Груйичич Зоран, член
- Комиссия по назначениям:
 - Кнежевич Горан, председатель
 - Кравченко Кирилл, член и
 - Шекшня Станислав, член.

Совет директоров в кратчайшие сроки назначит членов вышеупомянутых комиссий на предстоящий мандатный период, а в случае необходимости может сформировать и другие постоянные или временные комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к деятельности Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (далее - Совет Общего собрания акционеров) является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим ему содействие в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. За свою деятельность члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность перед Общим собранием акционеров, к компетенции которого относятся избрание и прекращение полномочий членов Совета Общего собрания.

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 30 сентября 2017 года



Ненад Мияилович председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»

Родился 14 октября 1980 года в Чачаке, Сербия.

В 2003г. закончил Экономический факультет Университета в Белграде, в 2007г. получил диплом кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010г. поступил на докторскую программу на Экономическом факультете Белградского университета. В 2011г. получил лицензию «CFA» в финансовой сфере. С 2003 по 2009гг. работал консультантом и руководителем в сфере финансов и банковского дела в следующих компаниях: Deloitte Белград, AVS Fund de Compensation Женева, JP Morgan Лондон, KBC Securities Corporate Finance Белград. В период с декабря 2009г. по август 2012г. был советником министра в Министерстве экономики и регионального развития Республики Сербия, в департаменте экономики и приватизации. С августа 2012г. работал заместителем министра в Министерстве финансов Республики Сербия, с августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия. Был членом Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» с 18.06.2013г. по 30.06.2014г.

На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 30.06.2014 года.



Зоран Груйичич
член Совета Общего собрания акционеров по надзору за
деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о.
Нови Сад»

Родился 28 июля 1955 года в Чачаке, Сербия.

Закончил Машиностроительный факультет Белградского университета. С 1980 по 1994гг. был генеральным директором, техническим директором, директором производства и проектировщиком Завода по теплотехническим устройствам «Цер» в г. Чачак. С мая 1994г. до февраля 1998г. работал советником генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 г. работал директором предприятия ООО MNG Group из Чачака. С июня 2004 до февраля 2007гг. – директор Торгового предприятия АО «Агрострой», г. Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», г.Чачак и директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работает в «НИС а.о. Нови Сад», на следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», Управляющим РЦ Чачак в Дирекции розничных продаж, Регион Чачак, Менеджер по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по развитию Блока «Сбыт». С 01.10.2012г. по сегодняшний день работает на должности советника директора Блока «Сбыт». С октября 2017г. занимает должность советника генерального директора.

На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 30.06.2014 года.



Алексей Урусов
член Совета Общего собрания акционеров по надзору за
деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о.
Нови Сад»
директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию
ПАО «Газпром нефть»

Родился 17 ноября 1974 года в Тюмени, СССР.

Окончил Тюменский государственный университет по специальности «Финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование». Кандидат социологических наук. С 2006 по 2008гг. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контроля в группе «Интегра». С 2002 по 2006 гг. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003гг. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006гг. занимал позицию финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012гг. работал в компании «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия) на позиции финансового директора. Од 2012. године до данас врши дужност директора Дирекције за економику и корпоративно планирање ЈАД “Гаспром њефт”.

На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 25.06.2012 года.

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Совета Общего собрания за первые девять месяцев 2017 года, нетто, РСД

Члены Совета Общего собрания	13 691 819
------------------------------	------------

Количество и % акций «НИС а.о. Нови Сад», принадлежащих членам СОСА

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Ненад Мияилович	5	0,000003066%

Членство в Совете директоров или Наблюдательном совете других обществ

Ненад Мияилович	-
Зоран Груйичич	-
Алексей Урусов	• Член Наблюдательного совета Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом Директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров

Совета директоров и организует деятельность Общества. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и принимает решения по всем вопросам, не отнесенным к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является уполномоченным представителем компании НИС.

Должность генерального директора НИС занимает Кирилл Тюрденев.

Консультационный совет Генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. Состав Консультационного совета утвержден Приказом генерального директора и состоит из первого заместителя генерального директора по разведке и добыче, директора Блоков и Функций Общества, заместитель генерального директора по нефтехимическим вопросам и региональный директор «НИС а.о. Нови Сад» по Румынии. Консультационный совет осуществляет свою деятельность под руководством генерального директора и оказывает ему содействие в вопросах, связанных с управлением деятельностью Общества. Помимо вопросов, касающихся текущей деятельности Общества (месячные и квартальные результаты деятельности, годовые бизнес-планы, месячные инвестиционные планы), Консультационный совет также занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых устанавливают Общее собрание акционеров и Совет директоров Общества.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность и запрет на конкуренцию

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность - Лицо, выполняющие в соответствии с законодательством специальные обязанности перед Обществом, должно безотлагательно уведомить членов Совета директоров о наличии личной заинтересованности (в т.ч. заинтересованности его аффилированных лиц) в совершении заключаемых Обществом сделок или осуществляемых юридических действий.

Запрет на конкуренцию - В целях мониторинга конкуренции, Общество проводит ежеквартальный опрос членов Совета директоров об их текущих обязанностях и членстве в Совете директоров и Наблюдательных советах других обществ. Данные о членстве в органах управления других обществ регулярно публикуются в составе Годового и квартальных отчетов Общества.

Члены Совета директоров при заключении договора с Обществом, регулирующего взаимные права и обязанности, должны быть дополнительно ознакомлены с обязанностью информировать Общество о заключении юридических сделок с Обществом, в т.ч. с запретом на осуществление действий, которые могут составить конкуренцию Обществу, и с иными своими специальными обязанностями в качестве членов Совета директоров.

Сделки со связанными сторонами

За первые девять месяцев 2017 года Группа НИС вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее значительные операции со связанными сторонами совершались на основании покупки/поставки сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

НИС установил свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР).

Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности деятельности и эффективности принятия управленческих решений путем анализа сопутствующих им рисков, а также обеспечение максимальной результативности и эффективности мероприятий по управлению рисками в процессе реализации принятых решений.

ИСУР – это комплекс процессов, методик и инструментов, направленных на обеспечение эффективности и результативности процесса управления рисками в НИС-е.

Цели Общества в области управления рисками достигаются за счет выполнения следующих задач:

- Формирование культуры управления рисками в Обществе для достижения общего понимания у работников и руководства основных принципов и подходов к управлению рисками;
- Определение и внедрение системного подхода к выявлению и оценке рисков, присущих как деятельности Общества в целом, так и отдельным направлениям его деятельности;
- Стимулирование обмена информацией о рисках между организационными подразделениями Общества и совместного определения мероприятий по управлению рисками;
- Предоставление систематической информации о рисках органам управления Общества.

Схема процессов ИСУР в НИС



* При необходимости чаще.

Основным принципом данной системы является ответственность за управление различными рисками, закрепленная за различными уровнями управления, в зависимости от оценочного значения финансового воздействия риска. Данный подход позволяет установить зоны ответственности за управление и мониторинг рисков на всех уровнях управления, а также обеспечить подготовку соответствующих планов мероприятий по управлению ключевыми рисками на уровне структурных подразделений и НИС в целом.

В материнском Обществе создана Служба по мониторингу системы управления рисками, которая курирует и непрерывно развивает данный процесс.

Дополнительно, системы менеджмента, организационная структура, процессы, стандарты и другие внутренние нормативные акты, кодекс корпоративного управления и кодекс деловой этики вместе формируют систему внутреннего контроля, которая представляет собой базу для осуществления деятельности НИС и эффективного управления связанными с ней рисками.

Интеграция ИСУР в процесс бизнес-планирования

Ключевые риски, связанные с целями общества, устанавливает руководство, а утверждает Совет директоров в рамках утверждения бизнес-планов Общества. Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-планирования, а информация о ключевых рисках: оценочные финансовые эффекты рисков, стратегии управления, меры по управлению рисками и необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий – неотъемлемой частью утвержденных бизнес-планов.

В своей деятельности Группа подвержена операционным, рыночным рискам, рискам государственного регулирования и политики, а также финансовым и прочим рискам.

Операционные риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Проектные риски

Целью НИС Группы в области геологоразведочных работ является наращивание ресурсной базы и объемов добычи НИС. Достижение данной цели в большой мере зависит от успешности геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.

Главным риском в области разведки и добычи нефти и газа является неподтверждение прогнозируемых запасов, что приводит к невыполнению планового прироста ресурсной базы НИС.

К выполняемым мероприятиям по снижению рисков относятся: проведение 3D сейсмических исследований с использованием самой современной wireless технологии, выбор скважин-кандидатов для разведочного бурения на основании комплексной сейсмогеологической интерпретации данных, экспертиза программы геологоразведочных работ мажоритарным акционером и отбор наиболее перспективных скважин с применением самых современных методов исследования. В целях снижения рисков особое внимание уделяется качественной подготовке проектов и качественному мониторингу производства геологоразведочных работ.

Для сокращения лицензионных рисков геологоразведочные работы проводятся в соответствии с графиком, разработанным в составе соответствующих проектов, и требованиями закона о горном деле и геологоразведке, регламентирующего в т.ч. область разведки и добычи нефти и газа.

Рыночные риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риск изменения цен

Из-за специфики своего основного направления деятельности НИС Группа подвергается рискам изменения цен, в частности, рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и размер маржи при переработке нефти, что в дальнейшем сказывается на будущих денежных потоках.

Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты. На уровне Группы Газпром нефть осуществляется оценка необходимости применения определенных инструментов хеджирования товарных рисков для дочерних обществ Группы, включая «НИС а.о. Нови Сад» в качестве дочернего общества.

Также, в целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска применяются следующие меры:

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех наиболее важных вопросов, как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях с более длительными сроками оплаты, на основе открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи, на основании которых согласно подписанным межгосударственным соглашениям «НИС а.о. Нови Сад» освобождается от обязательств по оплате таможенных пошлин при импорте, в связи с получением преференциального статуса;
- расширение круга поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, все более высокая конкурентность тендерной процедуры по закупке импортной продукции и более заметные результаты, свидетельствующие о прогрессе в части закупочных цен;
- расширение/диверсификация нефтяной корзины для потенциальной закупки импортной продукции, обеспечение проб типов нефти, которые до настоящего времени не перерабатывались на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево; постоянная работа по оптимизации процесса и

стремление к достижению еще более высоких экономических эффектов и показателей;

- проведение периодического бенчмаркинга процедуры в целях исследования рынка и движения цен и изучения коммерческих возможностей наиболее важных потенциальных поставщиков сырой нефти, известных компаний, являющихся надежными и ведущими операторами в области торговли сырой нефтью;
- ежедневное отслеживание публикаций цен сырой нефти, анализ/изучение новых типов сырой нефти, ранее не использовавшихся в переработке на установках НИС, анализ и изучение потенциальных коммерческих условий их закупки.

Риски государственного регулирования и политики

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риск введения со стороны ЕС и США экономических ограничительных мер в отношении Группы «Газпром нефть»

В результате введения со стороны ЕС и США экономических ограничительных мер в отношении Группы «Газпром нефть» возник риск относительно возможности долгосрочного развития из-за ограничения возможности получения долгосрочных кредитов от коммерческих банков, принадлежащих к банковским группам, штаб-квартиры которых расположены в ЕС и США.

НИС регулярно следит за событиями, происходящими на международной арене, оценивает последствия, сказывающиеся на деятельности компании и предпринимает соответствующие меры для того, чтобы компания НИС не подпадала под действие санкций ЕС.

Помимо этого, в соответствии с допустимыми исключениями из режима санкций (долгосрочное кредитование возможно, только если предназначено для финансирования импортируемой продукции и услуг из ЕС) деятельность НИС постоянно корректируется с учетом данной возможности, путем увеличения объема импорта продукции и услуг, закупаемых у ЕС-поставщиков. Это позволяет обеспечить средств, необходимых для финансирования долгосрочного развития НИС, несмотря на ограничения, предусмотренные режимом санкций.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Валютный риск

НИС Группа работает в международной среде и подвержена риску изменения валютного курса, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего, доллара США и евро. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.

Часть риска, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к доллару США или евро. К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствии с валютной валютных обязательств; управление валютной структурой кредитного портфеля и т.д.

Риск процентной ставки

НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, как в части привлечения денежных средств банков, так и в части размещения средств.

«НИС а.о. Нови Сад» привлекает средства коммерческих банков в основном по переменным процентным ставкам, осуществляет анализ степени чувствительности к изменениям процентных ставок и оценку необходимости привлечения средств по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов

осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют «НИС а.о. Нови Сад» кредиты или кредитные/документарные линии). В связи с этим доходы и денежные потоки по банковским вкладам, в основном, не зависят от изменений базовых процентных ставок, однако, в случае размещения средств в виде предоставленных кредитов/займов подверженность риску изменения базовых процентных ставок (EURIBOR, LIBOR и др) возрастает.

Кредитный риск

Возникает в связи с использованием наличных денежных средств и их эквивалентов, при осуществлении вкладов в банках и финансовых учреждениях, в связи с предоставлением внутрикорпоративных кредитов/займов третьим лицам, а также из-за подверженности риску при осуществлении оптовых и розничных продаж, учитывая, в том числе, непогашенную дебиторскую задолженность и возложенные обязательства.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне НИС Группы. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам по ключевым и остальным банкам, в целях определения максимальной суммы требований, которые банки могут в любой момент предъявить к «НИС а.о. Нови Сад» (через депозиты, на основании документарных инструментов: банковские гарантии, аккредитивы и т.д., выданные в пользу «НИС а.о. Нови Сад»).

Когда речь идет о дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы.

НИС Группа осуществляет постоянный мониторинг за ликвидностью в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для осуществления операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого ведется постоянное заключение договоров и обеспечение достаточного количества доступных кредитных и документарных линий с одновременным поддержанием максимально допустимого кредитного лимита и исполнением обязательств по договорам с коммерческими банками (финансовый ковенант).

Прогноз ликвидности охватывает также планы Группы в части погашения задолженности, приведение в соответствие с договорными условиями, приведение в соответствие с внутрикорпоративными намеченными целями, и базируется на ежедневных прогнозах денежных потоков всей НИС Группы, на основании которых принимаются решения о необходимости потенциального привлечения внешних займов, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах допустимых лимитов задолженности, установленных ПАО «Газпром нефть».

В целях повышения ликвидности и снижения степени зависимости от внешних источников финансирования, а также в целях сокращения расходов на финансирование НИС Группы в 01.01.2014 году в НИС Группе была введена cash pooling система управления ликвидностью, которая подразумевает централизованное управление ликвидностью и финансированием части НИС Группы в Республике Сербии⁶.

С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» подверглось риску ограниченных возможностей для внешнего финансирования из-за введения со стороны ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний и их дочерним компаниям, с преимущественно российским капиталом и созданных за пределами ЕС. Именно санкции не позволяют заимствование «НИС а.о. Нови Сад» с ЕС или американских банков на период более чем 30 или 60 дней. Исключение предусмотрена для санкций ЕС относится к возможности заимствования на срок более 30 дней для банков ЕС только если

⁶ «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества «Нафтагас-Нефтесервисы», «Нафтагас-Технические сервисы», «Нафтагас-Транспорт» и «НТЦ Нафтагас-НТЦ».

кредит предназначен для оплаты импорта несанкционированных товаров и услуг из стран ЕС.

Благодаря постоянному мониторингу за геополитической ситуацией и ситуацией на рынках капитала, а также своевременной реакции и заключению кредитных линий с банками до введения вышеупомянутых санкций, НИС удалось обеспечить достаточный лимит для осуществления документарных операций и кредитования НИС Группы в течение 2015 и 2016 гг. Помимо этого, в целях обеспечения необходимых финансовых средств на будущий период, в года компания «НИС а.о. Нови Сад» вела переговоры/подписала договоры об открытии новых кредитных линий с сербскими, русскими и арабскими банками на нецелевое финансирование, а также с европейскими банками, офис которых находится в Сербии, для финансирования импорта из ЕС (финансирование на срок свыше 30 дней допускается, если предметом финансирования является импорт продукции или услуг из ЕС), и таким образом, обеспечила необходимые средства на 2017 год и часть средств на 2018 год.

В четвертом квартале 2016 года проведен тендер на оказание услуг по реструктуризации кредитного портфеля НИС а.о. Нови Сад, а во втором квартале 2017 года – дополнительный тендер с целью обеспечения необходимых кредитных лимитов для получения приемлемых кредитов европейских банков сроком на 3-5 лет на импорт товаров из ЕС. Данные источники финансирования станут доступными в 2017 году и будут использоваться при оплате импортной продукции и услуг, ввозимых из ЕС, благодаря чему НИС сможет за счет излишков ликвидности, возникших в результате привлечения кредитов на выгодных условиях, досрочно погашать невыгодные кредиты из своего портфеля и, таким образом, практически выполнить реструктуризацию кредитного портфеля с установленными сроками (увеличение доли долгосрочных кредитов в портфеле, продление среднего срока кредитного портфеля), будет сокращена доля кредитов в долларах США, которые влекут за собой риск увеличения базовой процентной ставки (USD LIBOR) и риск отрицательного влияния курсовых разниц, будут также получены новые кредиты в Евро по более выгодным процентным ставкам в пределах допустимого лимита кредитования, и будет высвобожден денежный поток для совершения инвестиционных вложений в данном периоде (прежде всего, в проект Глубокой переработки).

Деловое окружение

В мире

В третьем квартале 2017г. добыча в 14 странах-членах *OPEC* в основном находилась в состоянии стагнации или несколько снизилась. В августе добыча увеличилась в Нигерии, которая была освобождена от обязательства по сокращению добычи. В то же время снижение было зафиксировано в Ливии, которая также была освобождена от обязательства по сокращению добычи, и в Венесуэле, учитывая, что обе страны борются с политическими проблемами. Добыча сократилась и в Ираке. В своем сентябрьском отчете члены *OPEC* сообщают, что добыча нефти падает и ситуация на нефтяном рынке выравнивается. Генеральный секретарь *OPEC* заявил, что процессу сбалансирования спроса и предложения способствует строгое соблюдение странами-членами *OPEC* и странами, не являющимися членами данной организации, квот на добычу, установленных соглашением о сотрудничестве в области сокращения добычи нефти. Однако мнение министров *OPEC* разделилось по проблеме своевременности рассмотрения вопроса о продлении или расширении соглашения о сокращении добычи нефти, которое истекает в марте 2018 года. Следующее заседание *OPEC* запланировано на ноябрь 2017 года. Цены на сырую нефть колеблются примерно на уровне 50 долл. США за баррель, а их рост ограничивает увеличение сланцевой добычи в США, которое может уменьшить эффект от сокращения поставок из *OPEC*.

Ураганы, которые обрушились на американский континент, принесли дополнительную прибыль для европейских нефтеперерабатывающих заводов. В то же время цены на американскую сырую нефть упали из-за отмены заказов со стороны многочисленных отечественных нефтеперерабатывающих заводов, и параллельно выросли цены на бензин и дизельное топливо, с увеличением поставок топлива через европейские порты. Соединенные Штаты даже выпустили на рынок стратегический нефтяной резерв для нужд отечественных нефтеперерабатывающих заводов. Речь шла о первом использовании стратегических резервов после тропического урагана Харви, а *Reuters* сообщает, что вполне вероятны новые подобные ситуации в течение лета, и указывает на вероятность того, что сезон ураганов в этом году будет особенно разрушительным, с потенциально возможными последствиями для рынка нефти и нефтепродуктов.

Китай сделал новый шаг на пути укрепления своих связей с Россией, купив долю в нефтяной компании «Роснефть». Покупкой стоимостью 9 млрд долларов США китайский *CEFC China Energy Company Ltd.* получил 14,16% акций российской нефтяной компании «Роснефть». По словам консалтинговой компании *Wood Mackenzie*, эта сделка усилит энергетическую связь между Россией и Китаем. Прямое участие в капитале «Роснефти» сделает *CEFC* основной движущей силой в отношениях «Роснефти» и Китая, опережая *CNPC*, *Sinopec* и *BeijingGas*. Правительство России продолжит владеть контрольным пакетом акций компании.

Несмотря на то, что они не борются с ураганами, европейские нефтеперерабатывающие заводы находятся под давлением многочисленных обязательств, связанных с экологическими ограничениями. Существует возможность перемещения завода в случае значительного удорожания выбросов CO_2 . Нефтепереработчики объединились с другими крупными промышленными потребителями энергии, чтобы предупредить о последствиях планов Европейского союза поднять цену на выбросы углекислого газа. 12 октября законодатели ЕС, за закрытыми дверями, снова попытаются найти компромисс реформам системы торговли выбросами (EU ETS), ключевому европейскому рычагу в борьбе за предотвращение «перегрева» планеты. Ассоциация *Euroactiv* напоминает, что европейские нефтеперерабатывающие заводы, вместе с производителями цемента, стекла, бумаги, химической и металлургической промышленности до сих пор получали бесплатно большую часть разрешений на выбросы CO_2 , так как в противном случае стали бы неконкурентоспособны на глобальном уровне по отношению к конкурентам за пределами ЕС. Эпилогом бы стало закрытие завода или его переселение за пределы ЕС, где такой режим климатического регулирования не существует или несравнимо мягче.

Международный валютный фонд призвал крупнейшие экономики мира заняться проблемой подавленного роста и производительности, указывая, что продолжение восстановления мировой экономики не гарантируется. Устойчивость экономического роста не гарантируется. Согласно отчету МВФ об экономическом здоровье Группы 20 наиболее развитых стран мира (G20), наблюдается циклическое оздоровление, но рост производительности по-прежнему остается низким. Члены G20 достигли значительного прогресса в период после Великой рецессии, стабилизации роста и снижения уровня безработицы, но риски сохраняются, поскольку потенциальные темпы роста в более чем половине стран G20 оцениваются на уровне двух процентов или ниже, отмечается в отчете. Дисбаланс во внешней торговле Великобритании и

Соединенных Штатов, которые постоянно регистрируют торговый дефицит, может усилить протекционизм, а значительное и продолжительное снижение цен на сырье, особенно на нефть, угрожает росту таких развивающихся стран, как Аргентина, Саудовская Аравия, Бразилия, Южная Африка, Мексика и Турция, подчеркивают в МВФ. В то же время развитые экономики, такие как Япония, Южная Корея, Австралия, Франция и Италия демонстрируют рост ниже потенциального, сталкиваясь с инфляцией, которая ниже целевой, и слабым спросом на товары и услуги. «Несмотря на то, что размер государственного долга в настоящее время в значительной степени стабилизирован, в его сокращении достигнут небольшой прогресс», - говорится в отчете международного кредитора.

Сербия

Миссия МВФ посетила Белград в период с 13 по 19 сентября 2017 года, с тем чтобы начать обсуждение бюджета на 2018 год, и обсудить прогресс в реализации структурных реформ. По оценкам МВФ, экономический рост в 2017 году составит 2,3 процента (ранее прогнозированный рост составил 3,0 процента), сообщил глава миссии МВФ. Кроме того, в сообщении по случаю завершения визита он сделал вывод, что экономическая активность в Сербии продолжает расти, несмотря на временное замедление в первой половине года, вызванное перебоями в производстве электроэнергии и отрицательным влиянием засухи на сельскохозяйственное производство. Внутренний спрос продолжает фиксировать значительный рост, с дальнейшим оздоровлением частного потребления, а условия на рынке труда продолжают улучшаться. Экономическая политика по-прежнему должна быть сосредоточена на развитии реформ в целях усиления активности частного сектора. Реформы включают в себя улучшение делового и инвестиционного климата, более эффективное государственное управление и управление государственными предприятиями, а также повышение качества и количества общественной инфраструктуры. Фискальные результаты, которые демонстрирует Сербия, оказались значительно лучше, чем прогнозировалось в первые семь месяцев 2017 года, поэтому Сербии следует использовать дополнительное фискальное пространство в смысле дополнительных инвестиций в приоритетные области, рационального увеличения заработной платы в государственном секторе и пенсий, (сокращение налогов на рабочую силу) и более быстрого сокращения долга. Окончательный пересмотр stand-by соглашения из предосторожности, которое Сербия заключила с МВФ, запланирован на конец октября-начало ноября 2017 года.

Розничные цены на товары и услуги, используемые для личного потребления (индекс потребительских цен), в сентябре 2017 года по сравнению с тем же месяцем 2016 года выросли на 3,2%, тогда как в августе и июле по сравнению с тем же месяцем прошлого года цены увеличились на 2,5 и 3,2 процента, соответственно. Промышленное производство в период с января по август 2017 года относительно аналогичного периода 2016 года увеличилось на 3,0 процента. Что касается отраслей, то самый высокий рост в августе 2017 года по сравнению с августом 2016 года был зафиксирован в перерабатывающей промышленности (9,7%) и в горнодобывающей отрасли (4,7%). Экспорт товаров за период январь-август, выраженный в евро, увеличился на 13,4 процента, в то время как импорт товаров - на 13,1 процента по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Покрытие импорта экспортом составляет 78,9 процента, т.е. выше, чем за тот же период прошлого года, когда он составлял 78,7 процента. В августе 2017 года по сравнению с тем же месяцем прошлого года, средняя нетто заработная плата выше на 4,3 процента в номинальном выражении, и на 1,8 процента в реальном выражении.



График № 2: Динамика курса долл.США/РСД⁷

- Средняя стоимость курса долл.США/РСД в первых девять месяцев 2017г. ниже на 0,26 РСД и находится на уровне средней стоимости в первых девять месяцев 2016г.
- В первых девять месяцев 2017г. курс долл.США/РСД упал на 15,81 РСД или 13%.
- В первых девять месяцев 2016г. курс долл.США/РСД упал на 1,35 РСД или 1%.



График № 3: Цена на нефть типа Urals RCMB⁸, \$/bbl

- Средняя цена на нефть типа Urals RCMB в первых девять месяцев 2017г. выше на 10,714 \$/bbl, соответственно 27% от средней стоимости в первых девять месяцев 2016г.
- В первых девять месяцев 2017г. цена на нефть типа Urals RCMB выше на 2,94 \$/bbl или 6%.
- В первых девять месяцев 2016г. цена на нефть типа Urals RCMB выше на 11,045 \$/bbl или 31%.

⁷ Источник: Национальный Банк Сербии.

⁸ Источник: Platts.

Положение на рынке⁹

Во всем регионе наблюдается рост потребления моторных топлив в соответствии с положительными макроэкономическими показателями.

Наибольший вклад в рост потребления топлива дают следующие отрасли: транспорт, строительная и перерабатывающая промышленность.

Тенденция потребления дизельного топлива в Сербии содержит два компонента. Первый компонент – это положительное влияние хороших результатов инфраструктурных проектов и строительства, а также роста перерабатывающей промышленности и транспорта, второй компонент – это возврат части потребления в легальное русло после применения внеплановых мероприятий по контролю сбыта базовых масел, что дало свои результаты.

Сербия

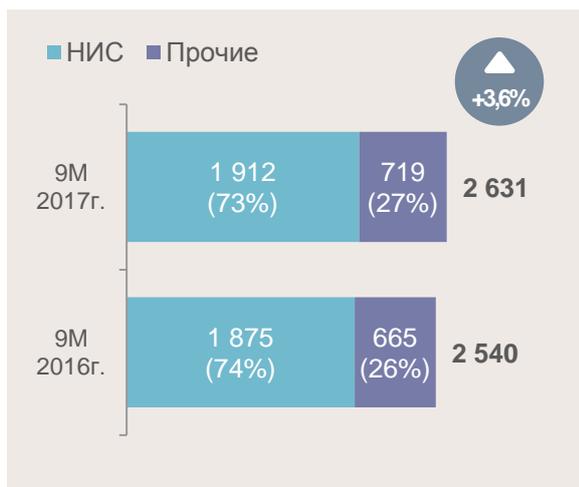


График № 4: Объем рынка нефтепродуктов РС¹⁰, тыс. тонн

За девять месяцев 2017 года общий объем потребления нефтепродуктов в Сербии вырос по отношению к аналогичному периоду 2016 года, чему в наибольшей степени способствовал рост потребления кокса, авиатоплива, прямогонного и моторного бензинов, дизельного топлива. Основными драйверами потребления являются строительная и дорожная отрасли, о чем свидетельствует и рост потребления кокса, используемого в качестве сырья на цементных заводах и заводах по производству строительных материалов, у которых также отмечается рост производства. Снижение количества транспортных средств на СУГ и высокая цена со значительной долей налогов и сборов оказывают негативное влияние на потребление СУГ.

Продажи НИС имеют растущую тенденцию, однако, рост несколько медленнее роста рынка.



График № 5: Объем розничного рынка РС¹¹, тыс. тонн

Розничный рынок за девять месяцев 2017 года в общем объеме вырос на 1,1% по отношению к аналогичному периоду 2016 года. Доля НИС на рынке розничной торговли - стабильна.

Рост потребления топлива связан с ростом перевозок, увеличением транспортного парка и транзитного транспорта, а также возвращением части потребления дизельного топлива в легальное русло в результате вытеснения сегмента нецелевого использования базовых масел и перехода части потребления из оптового канала в канал корпоративных продаж, объемы которого входят в состав розничных объемов.

⁹ Источники информации, на основании которых создавались прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; по Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat; по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние прогнозы.

¹⁰ Данные на 2017 год были даны на основании оценки.

¹¹ Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает моторные топлива (автогаз, бензины, дизельное топливо). Газовые баллоны не учитывались. Данные за 2017 год представлены на основании оценки

Босния и Герцеговина

Министерство сельского, лесного и водного хозяйства Республики Сербской одобрило программу субсидирования закупок топлива сельхозпроизводителями. Объем дотируемого топлива на один гектар увеличился. Оплата сельхозпроизводителями дотируемого дизельного топлива осуществляется по цене, которая ниже обычной розничной цены.

Импорт моторных топлив в Боснию и Герцеговину повысился на 3,64%.

Количество АЗС в Боснии и Герцеговине увеличилось, в особенности в сегменте небольших розничных сетей. Хотя до недавнего времени эти сети были в территориальном отношении сфокусированы на энтитеты, сегодня большинство из них стремится к покрытию рынка страны в целом и занятию лучшей позиции на рынке по отношению к конкурентам.

В Боснии и Герцеговине работают 35¹² автозаправочных станций НИС.

Доля НИС¹³ на общем рынке моторных топлив составляет 12,2%, а на розничном рынке 10,9%.

Болгария

«Ромпетрол» усилил деятельность в сфере оптовой торговли в Болгарии.

На розничном рынке наблюдается очень сильная конкуренция как в области цен и различных программ лояльности, предлагаемых покупателям, так и расширении ассортимента топлива с присадками.

В Болгарии работают 35 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 5,2%, а на розничном рынке 4,4%.

Румыния

Правительство Румынии приняло решение о повышении акцизов на нефтепродукты двумя этапами: 15 сентября и 1 октября.

Компания *MOL* в Расново и Бустене открыла две новых АЗС, в связи с чем ее сеть теперь насчитывает 210 АЗС. Компания также продолжила внедрение программы продажи кофе и продуктов питания *Freshcorner* на 67-и своих АЗС.

В Болгарии работают 18 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 0,9%, а на розничном рынке 1,3%.

¹² Помимо данного количества АЗС в Боснии и Герцеговине, существуют еще две АЗС, работающие в формате DODO (Dealer Owned Dealer Operated).

¹³ Доля рынка НИС рассчитана исходя из 37 АЗС (35 АЗС принадлежат НИС и две АЗС осуществляют свою деятельность в формате DODO (Dealer Owned Dealer Operated)).

Анализ результатов

Ключевые операционные показатели

Q3 2017г.	Q3 2016г.	Δ^{14}	Показатели	Единица измерения	9М 2017г.	9М 2016г.	Δ^{15}
51,4	44,1	+16%	Urals RCMB	\$/bbl	50,8	40,1	+27%
60,4	52,7	+15%	Выручка от реализации	млрд. РСД	167,8	134,1	+25%
7,7	4,5	+70%	Чистая прибыль	млрд. РСД	20,1	7,7	2,6x
11,7	9,3	+26%	EBITDA¹⁶	млрд. РСД	34,3	22,5	+53%
20,0	9,6	+109%	OCF	млрд. РСД	38,9	18,2	+114%
6,7	5,3	+25%	CAPEX¹⁷	млрд. РСД	16,6	14,4	+15%
Начисленные обязательства по налогам и прочим выплатам в госбюджет¹⁸							
45,8	41,2	+11%	Общая задолженность перед банками¹⁹	млрд. РСД	126,0	117,5	+7%
671	708	-5%	LTIF²⁰	млн. USD	671	708	-5%
1,65	1,76	-6%		%	1,65	1,76	-6%

Операционные показатели

Разведка и добыча

Q3 2017г.	Q3 2016г.	Δ^{21}	Показатели	Единица измерения	9М 2017г.	9М 2016г.	Δ^{22}
352	365	-4%	Объем добычи нефти и газа²³	тыс. т.н.е.	1 044	1 108	-6%
			Объем добычи отечественной нефти²⁴	тыс. тонн	696	733	-5%
237	240	-1%	LTIF	%	1,49	0	+100%
1,49	0	+100%	EBITDA	млрд. РСД	20,8	15,3	+36%
6,4	5,6	+13%	CAPEX²⁵	млрд. РСД	11,4	10,8	+6%
4,4	3,3	+34%					

Основное внимание в втором квартале 2017 года в Блоке «Разведка и добыча» уделялось выполнению запланированных объемов добычи углеводородов, реализации проектов и повышению эффективности геологоразведочных работ, а также увеличению производственной и технологической эффективности путем применения мер по повышению операционной эффективности.

В 2017 году акцент делался на внедрении OMS - СУОД (системы управления операционной деятельностью) с целью повышения операционной эффективности и эффективности управления всеми видами рисков, сокращения расходов и оптимизации бизнес-процесса.

¹⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

¹⁵ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

¹⁶ EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может повлиять менеджмент.

¹⁷ Финансирование, без учета НДС.

¹⁸ Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи рассчитаны за рассматриваемый период. Обзор включает обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.

¹⁹ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2017 г. – 668,9 млн. долл. США общего долга + 1,9 млн. долл. США аккредитивов.

²⁰ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтогас – Нефтесервисы», д.о.о. Нови Сад, «Нафтогас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин и «Нафтогас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад.

²¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

²² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

²³ Вследствие изменения методики в добычу отечественной нефти был включен газолин и легкий конденсат, а в добыче газа была приведена коммерческая добыча газа.

²⁴ С газOLIном и легким конденсатом

²⁵ Финансирование, без учета НДС.

Разработка месторождений

В третьем квартале 2017 года сохраняется тенденция выполнения большого объема ГТМ.

Впервые ГРП выполнен на месторождениях Брамаль и Мајдан-плитко. Количество скважин-кандидатов для ГРП и бурения увеличилось. Также, в рамках программы повторного испытания старых скважин введена в эксплуатацию одна залежь на месторождении Сираково. Успешно продолжается реализация программы вывода скважин из бездействующего фонда, которая была запущена в предыдущем периоде.

Производство ремонтно-изоляционных работ: успешно проведены 2 операции на месторождении-спутнике Кикинда-Велебит, которые подтвердили перспективность данного месторождения.

В целом показатели добычи в первые девять месяцев позволяют нам делать оптимистичный прогноз и обосновать дополнительные мероприятия на скважинном фонде.

Поисково-разведочное бурение и испытание скважин

В рамках проведения геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» испытаны и введены в эксплуатацию разведочные скважины *Са-16* и *Mesp-1A* и разведочная скважина *Is-X-5*. Скважины *Kiz-2*, *Са-5X* и *Is-X-6* проходят испытания. Испытание разведочной скважины *Km-X-1* на финальном этапе, до конца года планируется выполнение ГРП. Началось бурение скважины *Lo-X-1*. Строительство площадки и подъездной автодороги для *Be-3X* продолжаются. Скважина *Ks-X-1* законсервирована ввиду большой доли неуглеводородных газов (CO_2 и N_2) в залежи. Начало бурения *Majd-X-2* в плане до конца года.

3D сейсмика

Завершены 3D сейсмические исследования на разведочных площадях Южный Банат I, Турия III и Морович.

Начался сбор 3D сейсмических данных на разведочной площадке Южный Банат II.

Завершена комплексная сейсмогеологическая интерпретация данных с разведочной площадки Турия II и обработка сейсмических данных, снятых на разведочной площадке Южный Банат I. Проводится обработка сейсмических данных, снятых на разведочных площадях Турия III и Морович, а также завершается интерпретация полноазимутальной анизотропной миграции *ES360* и *AVAZ* инверсии в рамках реализации проектов НИОКР. Все мероприятия выполняются в соответствии с запланированными сроками.

Зарубежные проекты

На разведочной площадке Кишкунхалаш в Венгрии проводятся подготовительные работы к тестированию скважины, которые ожидаются в четвертом квартале.

Завершено тестирование всех восьми интервалов скважины *Teremia-1000* на блоке *Ex-7*, скважина законсервирована. Проводится утверждение программы в Национальном Агентстве полезных ископаемых Румынии. Иницирован проект бурения Песак Суд-1000, идет процесс получения доступа к участку. Продолжается пермиттинг на СРР по блокам *Ex-2* и *Ex-3*.

В Боснии и Герцеговине проводятся гидродинамические исследования и согласовывается проект консервации Об-2.

Операционные показатели

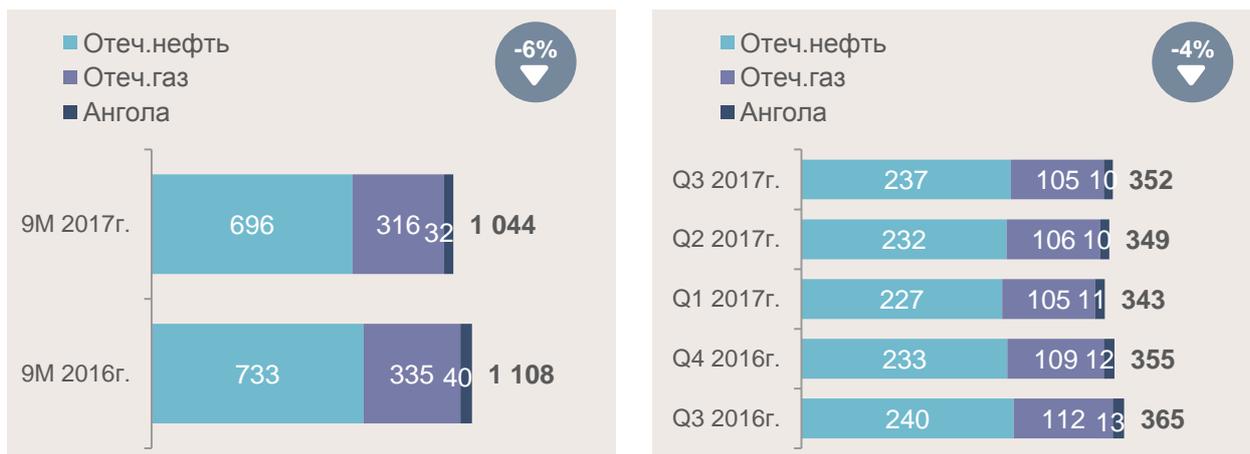


График № 6: Добыча нефти и газа, в тыс. т.н.э.

Объем добычи нефти и газа за первые девять месяцев 2017 года на 6% меньше, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

Сервисы

Q3 2017г.	Q3 2016г.	Δ^{26}	Показатели	Единица измерения	9М 2017г.	9М 2016г.	Δ^{27}
17	15	+13%	Завершенные скважины	кол-во скважин	48	37	+30%
3,26	3,26	0%	LTIF	%	3,26	3,26	0%
0,6	0,5	+20%	EBITDA	млрд. РСД	1,9	0,8	+140%
0,1	0,2	-66%	CAPEX ²⁸	млрд. РСД	0,3	0,3	-9%

Нефтесервисы

«Нафтагас-Нефтесервисы» выполнял работы в среднем с 5 буровыми установками в первые три квартала. Завершено бурение 48 новых скважин для нужд Блока «Разведка и добыча». Успешно завершено бурение поисковой скважины *Teremia-1000* в Румынии, а также четыре поисковые скважины в стране. В результате применения стратегии «Технические границы» увеличена скорость проходки, а вместе с тем и эффективность.



График № 7: Кол-во завершенных скважин

Цех «Ремонт» работал с 14 подъемными агрегатами. В трех кварталах этого года выполнен ремонт 322 скважины, с учетом капитального ремонта и освоения скважины *Teremia-1000* в Румынии.

²⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

²⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

²⁸ Финансирование, без учета НДС.

Цех внутрискважинных работ за первые девять месяцев выполнил 4 933 операции, служба цементации и интенсификации притока – 1 286 операций. Цех «Сейсмические сервисы» успешно реализовал проект Южный Банат I, за 24 дня до истечения срока и проект Турия III, за 7 дней до срока, а также проект Морович 3D – за 25 дней до срока. Начались работы по проекту Южный Банат II.

За первые девять месяцев 2017 года снято 929,98 км² 3D сеймики. Также, по прошествии многих лет, была продолжена гравиметрическая и геомагнитная съемка.

Технические сервисы

«Нафтагас-Технические сервисы» д.о.о. Зренянин успешно выполнил работы на подъемных агрегатах CW2, CW3, ID6, и начались работы по изготовлению системы подачи бурового раствора для установки ID5. Также, выполнен капитальный ремонт и ребрендинг 20 станков-качалок. За прошедший период выполнялись работы по реконструкции резервуаров Р-1 и Р-8 в Элемире. Выигран тендер на реконструкцию АЗС Зренянин-7 для нужд Блока «Сбыт».

В третьем квартале 2017 года отремонтирована установка S-2400 на НПЗП, а также выполнены аварийные работы по устранению утечки на установке EA-4308.

Транспорт

В рамках поддержки деятельности всех Блоков «Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад обеспечил услуги перевозок легковым, грузовым, специализированным и автобусным транспортом. Общее количество пройденных километров составило 21,3 млн. км.

Произведена закупка 10 автоцистерн для транспортировки сырой нефти для нужд Блока «Разведка и добыча». На данный момент осуществляется регистрация и оформление разрешения на перевозку опасных грузов (ADR).

В инвестиционном цикле проводятся проекты закупки 10 полуприцепов-платформ и 2 низкорамных полуприцепов для грузоперевозок по заказу цехов Блоков «Разведка и добыча» и «Сервисы».

Переработка

Q3 2017г.	Q3 2016г.	Δ ²⁹	Показатели	Единица измерения	9М 2017г.	9М 2016г.	Δ ³⁰
Объем переработки нефти и							
968	626	+55%	полупродуктов	тыс. тонн	2 613	2 376	+10%
0,83	1,57	-47%	LTIF	%	0,83	1,57	-47%
4,5	1,3	3x	EBITDA³¹	млрд. РСД	9,5	4,9	2x
1,5	0,6	+141%	CAPEX³²	млрд. РСД	3,6	1,3	+169%

Проведен детальный анализ работ, которые в начале года выполнялись при экстремально низких температурах и обобщены все извлеченные из этого уроки для будущего производства работ при аналогичных обстоятельствах. В этой связи инициированы MoC³³ процедуры и инвестиционные проекты, направленные на устранение узких мест на производственных установках в зимний период времени. В течение третьего квартала инициированы мероприятия по реализации проектов инвестиционного обслуживания в целях подготовки к зимнему периоду.

В начале марта была проведена ресертификация соответствия процесса контроля заводского производства полимер-модифицированного битума требованиям соответствующего стандарта EN 14023.

В апреле 2017 года проведены подготовительные мероприятия по переводу оборудования на летний режим эксплуатации. Устранены ограничения мощности печи BA-2101, проведен тестовый прогон (*test run*) узких мест для определения максимальной производительности установки FCC.

Разработана программа мероприятий по улучшению работы вращающегося оборудования.

²⁹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

³⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

³¹ EBITDA Блока «Переработка» включает Энергоблок в НПЗП который ликвидируется на консолидированном уровне, так как влияние Энергоблок также включено в EBITDA Блока «Энергетика».

³² Финансирование, без учета НДС.

³³ Management of change процедуры – процедуры устранения узких мест на установках.

В июле 2017 года реализованы целевые проекты для решения узких мест в целях достижения максимальной производительности летом, по системе туманообразования на С-2600/С-2300.

На основании OMS диагностики, выполненной в декабре 2016 года, был разработан детальный план мероприятий, к реализации которого приступили в 2017 году. В рамках OMS проекта началось обучение об основах LEAN в Блоке «Переработка». Началось применение LEAN инструментов с целью оптимизации процессов текущего ремонта оборудования, а также введена практика обходов установок с целью повышения эффективности и результативности процессов. Разработана OMS методология для определения критического состояния оборудования и началось ее применение на тестовой установке НПЗП. Выполняется разработка и начало применения методологии RCM (*Reliability Centered Maintenance*).

Промышленное пожарное добровольческое общество получило серебряную медаль на Международной пожарной олимпиаде в Австрии.

Началось применение новой процедуры по выдаче наряд-допусков – Анализ безопасности работ (*JSA – Job Safety Analysis*).

НПЗ Панчево получил разрешение IPPC (комплексное природоохранное разрешение) о комплексном предотвращении и контроле загрязнения окружающей среды, на основании которого подтверждается, что производственный процесс на НПЗ полностью согласован с самыми строгими отечественными и европейскими стандартами в сфере охраны окружающей среды.

В первых девять месяцев 2017. года получены эффекты от реализации программы по повышению операционной эффективности и составляют 1,3 млрд. сербских динаров.

Проект «Глубокая переработка»

Получены необходимые разрешения на подключение к электросетям, строительство временной подъездной дороги и снос существующих сооружений.

Экспертная комиссия провела технический надзор эскизных проектов, направлено положительное заключение, что является предварительным условием для получения Разрешения на строительство. Проведено ознакомление общественности и получено согласие на Оценку воздействия на окружающую среду.

Получено разрешение на строительство и начались строительные работы в рамках рабочего пакета 1³⁴ проекта «Глубокая переработка». Подписан EPCm-контракт по рабочему пакету 2³⁵ с выбранным подрядчиком. Осуществляется выбор подрядчика для стальной конструкции.

Рассматривается 60% 3D модели проекта «Глубокая переработка» по рабочему пакету 1³⁶.

Ремонт

В середине февраля 2017 года после успешно выполненных мероприятий в рамках регулярного ежегодного ремонта Битумной установки было продолжено коммерческое производство битума и полимер-битума.

В апреле 2017 года завершен плановый ремонт установки алкилирования (С-2600), в течение которого заменено девятнадцать трубопроводов, восстановлено девять дополнительных линий, с реализацией прочих инвестиционных проектов и проверкой остального оборудования на установке, в целях повышения надежности.

В июне 2017 года проведен ремонт и запущена установка SARU.

В июле 2017 года проведен ремонт С-200, в то время как в августе восстановлена и запущена установка FCC. В сентябре проведен текущий ремонт С-2400 (цех депарафинизации дизельного топлива).

Оптимизация сырьевой корзины

В рамках дальнейшей оптимизации корзины сырья в переработке находится новый сорт нефти Novy Port.

³⁴ Строительство установки замедленного коксования и новых вспомогательных установок: для регенерации амина, стриппер кислых вод с установкой для устранения фенола.

³⁵ Реконструкция имеющихся установок, соединенных с установкой замедленного коксования, а именно MHC/DHT, LPG, SRU.

³⁶ Строительство установки замедленного коксования и новых вспомогательных установок: для регенерации амина, стриппер кислых вод с установкой для устранения фенола.

Прочие проекты

Проведена замена поврежденной термоизоляции.

Проведен ремонт на установке Клауса старого типа (С-2450).

Завершен проект «Реконструкция ДЦ-2301» (узкие места).

Завершен проект «Подача богатого водородом газа с С-300 на С-5000».

Завершен проект «Оптимизация линии водяного пара в Товарно-сырьевом цехе».

Операционные показатели

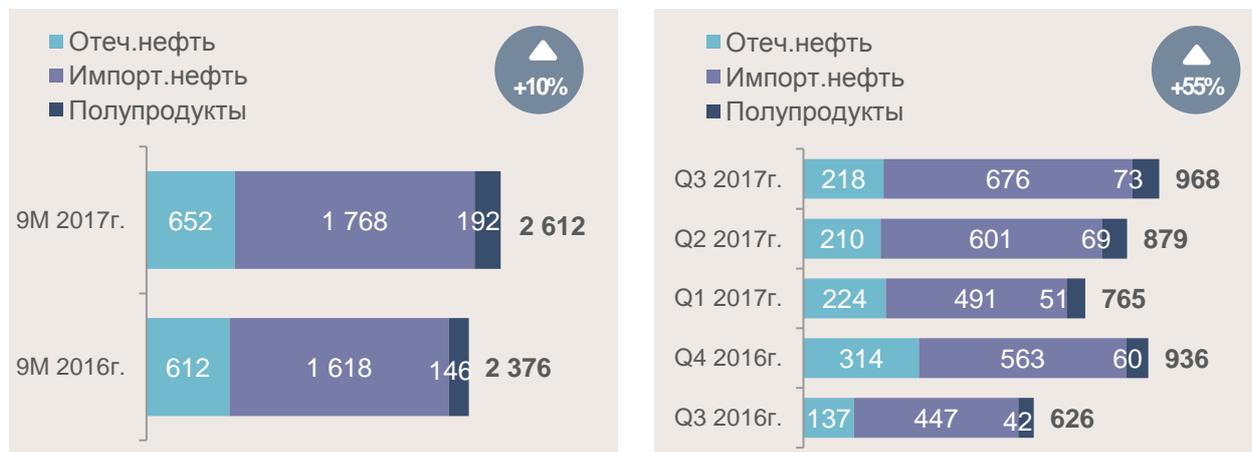


График № 8: Объем переработки, в тыс. тонн

За первые девять месяцев 2017 года объем переработки вырос на 10%, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

Объемы переработки являются результатом удовлетворения потребностей рынка, имеющихся запасов и оптимизации сырьевой корзины.

Сбыт

Q3 2017г.	Q3 2016г.	Δ ³⁷	Показатели	Единица измерения	9М 2017г.	9М 2016г.	Δ ³⁸
962	861	+12%	Общий объем реализации нефтепродуктов³⁹	тыс. тонн	2 514	2 414	+4%
88	68	+29%	Продажи – зарубежные активы⁴⁰	тыс. тонн	233	191	+22%
713	668	+7%	Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке⁴¹	тыс. тонн	1 922	1 885	+2%
602	570	+6%	Моторные топлива⁴²	тыс. тонн	1 564	1 529	+2%
253	243	+4%	Розничные продажи⁴³	тыс. тонн	693	668	+4%
1,20	1,59	-25%	LTIF	%	1,20	1,59	-25%
3,2	3,5	-9%	EBITDA	тыс. тонн	8,4	8,3	+1%
0,6	0,3	+105%	CAPEX⁴⁴	тыс. тонн	0,8	0,5	+71%

Доля на розничном рынке нефтепродуктов в Сербии за третий квартал 2017 года увеличилась на 0,5%, по сравнению с третьим кварталом 2016 года, в то время как рост доли составил 0,2% за первые девять месяцев 2017 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

³⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

³⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

³⁹ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы (то есть между сегментами).

⁴⁰ Продажи зарубежных активов представляют фактические продажи дочерних обществ НИС за рубежом (розничные и оптовые продажи).

⁴¹ Продажи на внутреннем рынке включают объемы продаж, выставленные в местной валюте (RSD), и не включают объемы продаж, проданные иностранным клиентам и выставленные в иностранной валюте.

⁴² Общая реализация моторного топлива в Сербии и за границей.

⁴³ Общая розничная продажа в Сербии и за границей.

⁴⁴ Финансирование, без учета НДС.

Розничные точки⁴⁵

НИС Группе принадлежит свыше 400 действующих автозаправочных станций. Основная часть, т.е. 330⁴⁶ АЗС, расположены в Республике Сербии. Помимо 1 пункта продаж газовых баллонов и 10-ти ведомственных АЗС, НИС владеет 320⁴⁷ АЗС общественного назначения (16 из которых работают под брендом GAZPROM).

В странах региона компании НИС принадлежит 35⁴⁸ автозаправочных станций в Боснии и Герцеговине (27 – под брендом GAZPROM), 35 автозаправочных станций в Болгарии (все АЗС под брендом GAZPROM) и 18 автозаправочных станций в Румынии (все АЗС под брендом GAZPROM).

В Сербии после завершения работ по капитальному ремонту введены в эксплуатацию две автозаправочные станции: Ягодина 2 и Рума 1. Начались работы по капитальному ремонту еще 5 автозаправочных станций: Кикинда 4, Нови Пазар 2, Ягодина 3, Зренянин 2 и Топола, а также строительство автозаправочных станций Тошин бунар. Ввод в эксплуатацию этих автозаправочных станций ожидается до конца 2017 года. Куплена автозаправочная станция Багрдан. В четвертом квартале этого года предусмотрен ребрендинг этой автозаправочной станции в бренд GAZPROM.

Программы лояльности и маркетинговые акции

31 марта 2017 года на трех АЗС НИС Петрол в рамках пилотного проекта стартовали продажи нового топлива *G-Drive* (бензин *G-Drive* 100 и *G-Drive Diesel*). К 9 октября 2017 года данный продукт реализуется на 84 АЗС НИС Петрол.

С середины марта 2017 года *G-Drive Diesel* появился в ассортименте АЗС GAZPROM в Боснии и Герцеговине. Средняя доля *G-Drive Diesel* в продажах дизельного топлива достигает 33%.

Программа лояльности «Нам по пути» предусматривает множество специальных выгодных предложений при покупке топлива, товаров и услуг на всех АЗС НИС Петрол и GAZPROM. Данная программа была запущена в конце 2015 года, и к 30 июня 2017 года уже было оформлено свыше 490 тысяч карт, а доля участников программы в общем объеме реализации физическим лицам составила 47%. В июле 2017 г. в этой программе в качестве партнера присоединилась «Техномания», в которой собственники карты «Нам по пути» получают бонусные баллы за каждую покупку. Бонусные баллы можно использовать только на автозаправочных станциях «НИС Петрол» и GAZPROM.

В июле программа лояльности запущена в Боснии и Герцеговине под названием «Вместе в дороге». До 9 октября 2017 года выпущено более 21 000 карт. Программа «Нам по пути» в Болгарии запущена 15 сентября 2017 года, до 9 октября 2017 года выпущено свыше 7 000 карт.

Программа лояльности «АГРО КАРТА» ориентирована на фермеров и реализуется с конца 2013 года. К 2017 года было выдано свыше 123 тысячи карт. В мае 2017 года проведен пересмотр системы скидок по НИС Агро-карте.

Операционные показатели⁴⁹

За первые девять месяцев 2017 года отмечен рост сбыта на 4%, по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, поэтому общий сбыт составил 2 514 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии – рост объема розничных продаж на 1% в результате роста продаж дизельного топлива, а также моторных бензинов.
- Оптовые продажи в Сербии – рост на 2% по большей части ввиду неэнергетических видов топлива.
- Экспорт – рост на 6% в результате роста экспорта энергетических и неэнергетических видов топлива.
- Зарубежные активы – рост объема продаж на 22% (канал розничных продаж – на 12% и канал оптовых продаж – на 54%).

⁴⁵ По состоянию на 30 сентября 2017

⁴⁶ В том числе 5 АЗС, которые были в процессе полной реконструкции на 30 сентября 2017 года.

⁴⁷ В том числе 5 АЗС, которые были в процессе полной реконструкции на 30 сентября 2017 года.

⁴⁸ Помимо 35 АЗС, находящихся в собственности НИС в Боснии и Герцеговине, работают также две АЗС в формате DODO (Dealer Owned Dealer Operated).

⁴⁹ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы, то есть между сегментами (9М 2017.: 11,4 тыс. тонн; 9М 2016.: 9,2 тыс. тонн).

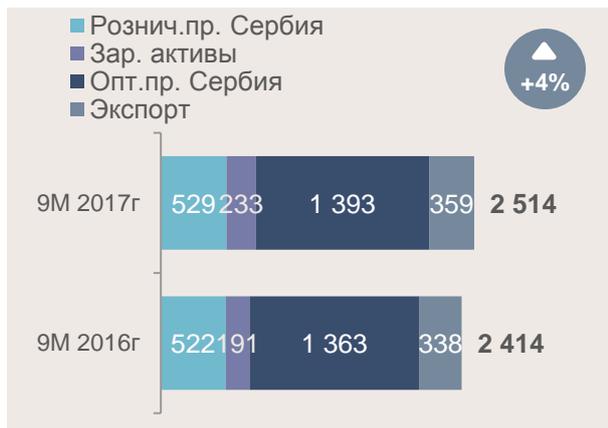


График № 9: Объем продаж⁵⁰, в тыс. тонн



График № 10: Структура продаж⁵¹, в тыс.тонн

Энергетика

Q3 2017г.	Q3 2016г.	Δ ⁵²	Показатели	Единица измерения	9М 2017г.	9М 2016г.	Δ ⁵³
34 191	29 969	+14%	Производство электроэнергии	МВт/ч	117 967	104 305	+13%
0,00	3,02	-100%	LTIF	%	0,00	3,02	-100%
0,2	0,3	-11%	EBITDA ⁵⁴	млрд. РСД	0,8	0,8	-1%
0,1	1,0	-89%	CAPEX ⁵⁵	млрд. РСД	0,2	1,3	-82%

В первые девять месяцев 2017 года оказался очень успешным для Блока «Энергетика». EBITDA по текущей деятельности за первый квартал 2017 года составила 7,2 млн. долларов США.. Законтракованные объемы продаж электроэнергии на 2017 год составляют 2,51 ТВт/ч. Продолжаются дальнейшие мероприятия по развитию бизнеса и повышению операционной эффективности.

Монетизация газа

Подготовлена документация для утверждения инвестиционного проекта строительства малой электростанции Турия 2. Публикация тендера на поставку основного оборудования и закупки услуги проектирования планируется на четвертый квартал 2017 года, ввод в эксплуатацию – на четвертый квартал 2018 года.

⁵⁰ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы, то есть между сегментами (9М2017.: 11,4 тыс. тонн; 9М 2016: 9,2 тыс. тонн).

⁵¹ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы, то есть между сегментами (9М 2017.: 11,4 тыс. тонн; 9М 2016: 9,2 тыс. тонн).

⁵² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

⁵³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

⁵⁴ EBITDA Блока «Энергетика» включает Энергоблок в НПЗП который ликвидируется на консолидированном уровне, так как влияние Энергоблок также включено в EBITDA Блока «Переработка».

⁵⁵ Финансирование, без учета НДС.

Для реконструкции малой электростанция Велебит 3, в целях получения стимулирующей цены на электроэнергию, подготовлено ТЭО и получено разрешение на строительство. Проводятся тендерные процедуры по закупке услуги реконструкции электростанции, строительству тепловой подстанции и подключению к системе отопления на месторождении и поставке накопителей тепла. Начало работ ожидается до конца 2017 г.

В целях минимизации расходов на отопление потребителей на территории бывшего НПЗ Нови Сад в 2017 году началась реализация проекта децентрализации источника тепла. Проводится тендерная процедура по выбору поставщика парового котла и ремонту когенерационных установок. Выбранный проектировщик разрабатывает техническую документацию. Строительство трубопровода возвратного конденсата продолжается, завершение запланировано до конца октября 2017 года. Завершение всех работ запланировано на второй квартал 2018 года.

Завершены работы по строительству установок для КПГ на газовом месторождении Острово, установка введена в пробную эксплуатацию 29 марта 2017 года, когда начались коммерческие продажи газа. Капитализация объекта с бессрочным разрешением на работу ожидается в четвертом квартале 2017 года. По проекту строительства станции по снабжению КПГ на автозаправочной станции Жарково 2 (Белград) поставлено основное оборудование. Разрабатывается техническая документация и выполняются работы по получению разрешений и согласований. До конца 2017 г. ожидается начало работ. Согласовано строительство модуля КПГ на будущей автозаправочной станции Блок 45 в Нови-Белграде. Реализация запланирована на второе полугодие 2018 года, после завершения строительства автозаправочной станции Блок 45. Выбранный проектировщик/подрядчик разрабатывает техническую документацию для наращивания мощности в результате установки дополнительного комбинированной заправочной колонки для продажи КПГ на АЗС Нови Сад 10. Работы будут завершены до конца 2017 года. Для реализации проекта реконструкции установок по производству КПГ на месторождении Палич разработана и направлена на согласование проектная документация для утверждения проекта. Подготовлены технические задания для модификации компрессоров и разработки технической документации для производства работ.

Торговля электроэнергией

В области торговли электроэнергией НИС присутствует на сербском рынке, а также на рынках Боснии и Герцеговины, Румынии, Словении и Венгрии. Помимо перечисленных рынков торговля велась на границе с Бывшей Югославской Республикой Македонией. С начала 2017 года были усилены мероприятия на розничном рынке Сербии. На данный момент подписаны договоры на снабжение электроэнергией восьми конечных потребителей, а в конце 2016 года речь шла только о трех потребителях. Ожидается дальнейшее продолжение данной тенденции. В течение первого квартала 2017 года «НИС а.о. Нови Сад» приступил к процедуре регистрации на сербской бирже электроэнергии.

Операционные показатели

В первые девять месяцев 2017 года общий объем производства электроэнергии составил 117 967 МВт/ч. Для производства электроэнергии на когенерационных установках было использовано 28,6 млн. м³ газа некоммерческого назначения.

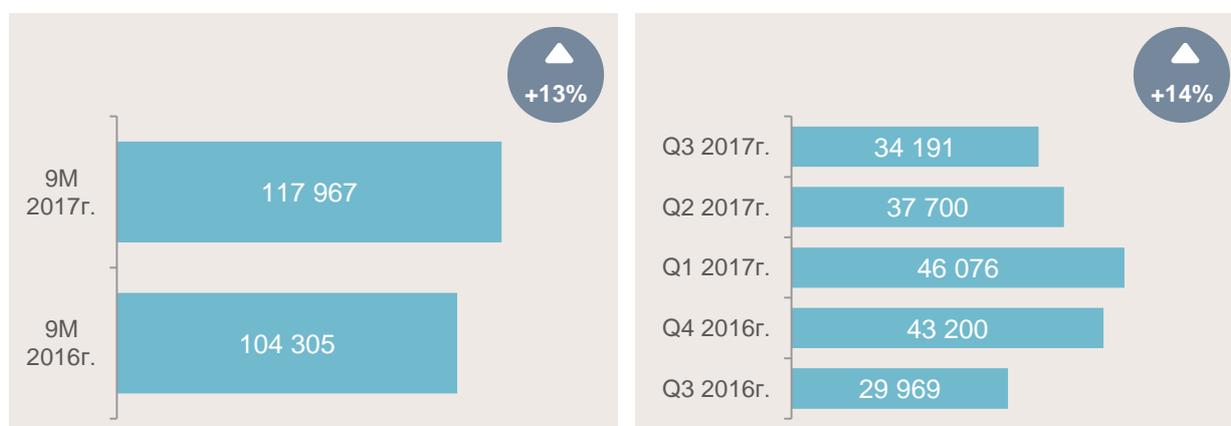


График № 11: Производство электроэнергии, в МВт/ч⁵⁶

⁵⁶ В том числе и Энергоблок Панчево (10,7 МВтэ).

Финансовые показатели

Чистая прибыль

Чистая прибыль за первые девять месяцев 2017 года несколько раз больше чистой прибыли, осуществленной за одинаковый период предыдущего года, и составляет 20,1 млрд. динаров.

- Рост цен на нефть и нефтепродукты,
- Меры по повышению операционной эффективности и сокращению расходов,
- Положительная курсовая разница.



График №12: Чистая прибыль, в млрд. РСД

ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА за первые девять месяцев 2017 года в 53% больше, чем в первые девять месяцев 2016 года, и составляет 34,3 млрд. динаров.

- Рост цен на нефть и нефтепродукты,
- Меры по повышению эффективности и снижению затрат.
-



График №13: ЕБИТДА, в млрд. РСД

OCF

Операционный денежный поток за первые девять месяцев 2017 года составил 38,9 млрд. динаров и превысил денежный поток за аналогичный период 2016 года на 114%:

- Более крупные поступления за счет более высоких цен на нефтепродукты,
- Рост EBITDA.



График №14: OCF, в млрд. РСД

CAPEX

На 16-м заседании Совета директоров, состоявшемся 16.12.2016 года, утвержден бизнес-план на 2017 г. и среднесрочная инвестиционная программа, в которой был представлен план инвестиций по CAPEX в период 2017 – 2019 гг.

В 2017 году основные направления вложений направлены на реализацию проектов в добыче нефти и газа, переработке, энергетических проектов, проектов в сбыте, а также на определенное число проектов в сервисах и специализированных службах.

За первые девять месяцев 2017 года выделено 16,65 млрд. динаров на финансирование инвестиций, что на 15% больше суммы, выделенной в 2016 году.



График №15: CAPEX⁵⁷, млрд. РСД

Самые значимые вложения в добычу нефти и газа за первые девять месяцев 2017 года были направлены на: вложения в геолого-технические мероприятия, бурение эксплуатационных скважин, программу 3D сейсмических исследований и бурение поисковых скважин в Республике Сербии, вложения в инфраструктурные проекты и концессионные права.

Крупнейшие вложения в Блоке «Переработка» выделены на модернизацию нефтепереработки, а точнее на реализацию проекта «Развитие нефтепереработки (повышение глубины переработки)», направленного на максимальное использование мощностей и инфраструктуры НПЗ Панчево. Помимо этого, были выделены значимые инвестиции на программу повышения производственной эффективности, а также программу инвестиционного обслуживания, вложения в связи с охраной окружающей среды и проекты по согласованию законодательных норм. Меньшая часть инвестиций выделена на реализацию корпоративных проектов автоматизации производства и на закупку основных средств.

В сфере сбыта самые значимые инвестиции распространялись на покупку, реконструкцию и строительство новых АЗС в Сербии. Помимо этого, существенные вложения выделены на проекты логистики и прочие проекты розничных продаж в Сербии.

⁵⁷ Суммы указаны в млрд. дин. Финансирование, без учета НДС.

Задолженность

За первые девять месяцев 2017 года отмечен небольшой рост задолженности перед банками до уровня 668,9 млн долл. США с увеличением доли кредитов в евро, по сравнению с 31.12.2016 года. Помимо этого, задолженность перед материнской компанией ПАО «Газпром нефть» также уменьшилась и в настоящий момент составляет 267 млн евро.

Обеспечены долгосрочные источники финансирования, которые позволили реструктурировать кредитный портфель за первые девять месяцев с аспекта продления сроков и уменьшения стоимости финансирования. Проводятся постоянные переговоры с банками и другими финансовыми организациями в целях нахождения дополнительных долгосрочных источников финансирования, а также источников финансирования, не ограниченных санкциями, чтобы процесс реструктуризации портфеля по срокам, валюте и цене был продолжен в 2018 и 2019 гг., в рамках допустимого соотношения задолженности и EBITDA.



График №16: Общий долг перед банками со структурой погашения, млн. USD



График №17: Валютная структура общего кредитного долга перед банками в %



График №18: Динамика общей задолженности перед банками⁵⁸ млн. USD

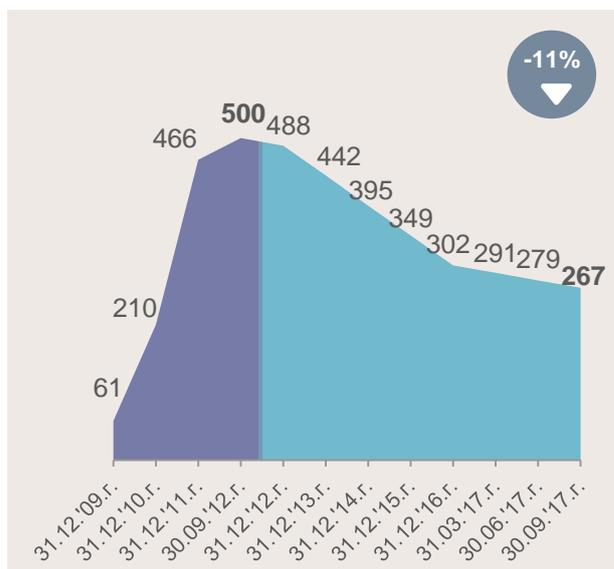


График №19: Заем ГПН в млн. евро

⁵⁸ По состоянию на 30.09.2017 года, помимо задолженности перед банками и аккредитивов имеются также выданные банковские гарантии на сумму 30,3 миллион долларов США, корпоративные гарантии на сумму 63,4 миллион долларов США и подписанные письма о намерениях на сумму 0,2 миллион долларов США и финансовый лизинг в сумме 3,98 млн долларов США.

Налоги и другие обязательные платежи

Аналитический обзор обязательств по уплате налогов и иных обязательных платежей⁵⁹

«НИС а.о. Нови Сад»	9М 2017г.	9М 2016г.	Δ ⁶⁰
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,13	1,09	+4%
Налог на прибыль юридических лиц	2,85	0,81	+252%
Налог на добавленную стоимость	16,27	15,79	+3%
Акцизы	78,32	78,47	0%
Сбор за формирование государственного материального резерва	4,37	4,47	-2%
Таможенные платежи	0,55	0,30	+84%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,88	0,73	+21%
Прочие налоги и сборы	0,99	0,94	+6%
Итого	105,37	102,60	+3%
ДЗО НИС в Сербии⁶¹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,37	0,35	+3%
Налог на прибыль юридических лиц	0,21	0,06	+282%
Налог на добавленную стоимость	1,00	0,68	+46%
Акцизы	0,00	0,00	/
Таможенные платежи	0,02	0,04	-41%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	/
Прочие налоги и сборы	0,06	0,06	-11%
Итого	1,65	1,20	+38%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	107,2	103,8	+3%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,05	0,05	+7%
Налог на прибыль юридических лиц	1,942	0,17	11x
Налог на добавленную стоимость	1,16	0,96	+21%
Акциз	9,26	7,61	+22%
Таможенные платежи	5,30	4,36	+22%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	/
Прочие налоги и сборы	0,08	0,08	-6%
Итого	17,79	13,23	+34%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	1,22	0,45	+173%
Итого НИС Группа⁶²	126,04	117,48	+7%

⁵⁹ В млрд динаров.

⁶⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

⁶¹ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас - Нефтесервисы» д.о.о., без «О Зоне а.д.», «НИС-Светлост» д.о.о..

⁶² в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Относительные финансовые показатели⁶³

	9М 2017г.	9М 2016г.
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	12%	5%
Чистая доходность от собственного капитала (чистая прибыль/собственный капитал)	25%	9%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж ⁶⁴)	15%	9%
	9М 2017г.	FY 2016г.
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	71%	86%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал)	190%	212%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	43%	33%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	122%	98%
Отношение чистого оборотного фонда (оборотное имущество краткосрочные обязательства / общая сумма активов)	11%	7%

Повышение операционной эффективности

Оценка эффекта от мероприятий по увеличению операционной эффективности на показатель EBITDA в 2017 году составляет 6,7 млрд. динаров. Вместе с тем ожидаемый эффект от предотвращенного ущерба составляет 0,8 млрд. динаров.

В первые девять месяцев 2017 года осуществленный эффект от мер по повышению операционной эффективности составил 5,1 млрд. динаров.

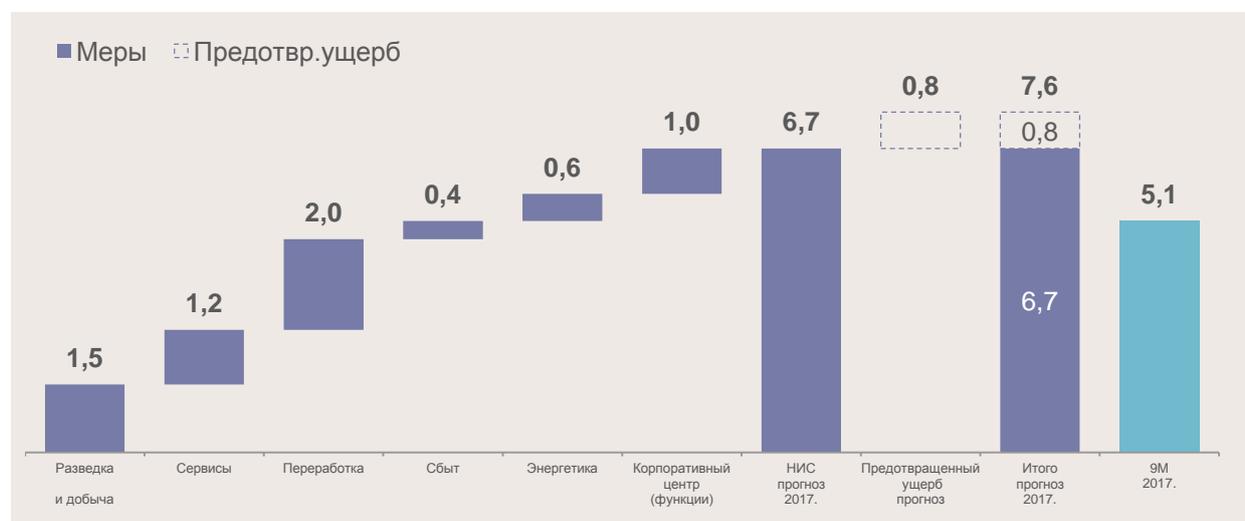


График №20: Эффекты мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA

⁶³ Коэффициенты были рассчитаны в соответствии с формами финансовой отчетности в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии и нормативными документами Министерства финансов Республики Сербии, которые опубликованы на формах, предусмотренных Комиссией по ценным бумагам Республики Сербия на корпоративном сайте в разделе предназначенных для информирования инвесторов раздел для загрузки документов (<http://ir.nis.eu/sr/preuzimae-dokumenata/>).

⁶⁴ Чистый доход от продаж = Доход от реализации товаров и услуг - себестоимость проданных товаров.

Ценные бумаги

В структуре первых 10 акционеров с наибольшей долей участия в уставном капитале доминируют кастоди счета:

Акционер	Кол-во акций	Доля участия в уставном капитале, %
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 094	29,87%
Банк Societe Generale Сербия а.д. – кастоди счет - фонд	1 210 994	0,74%
Unicredit Bank Сербия а.д. – кастоди счет	556 040	0,34%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун - фонд	327 507	0,20%
Global Macro Capital Oportunities	243 709	0,15%
Актив-фонд д.о.о.	236 330	0,15%
AWLL Communications д.о.о. Београд	227 352	0,14%
Raiffeisen bank а.д. Белград – кастоди счет	212 127	0,13%
Керамика Јовановић д.о.о.	203 824	0,13%
Прочие акционеры	19 564 536	12,00%
Общее число акционеров на 30.09.2017 года:		2 119 831

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови Сад» торгуются на АО «Белградская биржа» (листинг стандарта прайм)



График № 21: Динамика цен и структура продаж в первых девять месяцев 2017 года

Обзор торговли акциями НИС а.о. Нови Сад на Белградской бирже в первых девять месяцев 2017 года

Последняя цена (30.09.2017.)	673 РСД
Максимальная цена (03.03.2017.)	775 РСД
Минимальная цена (21.06.2017.)	640 РСД
Общий объем продаж	541 390 117 РСД
Общее кол-во (кол-во акций)	751 460 акций
Общее кол-во операций	16 877 операций
Рыночная капитализация на 30.09.2017.	109 739 649 200 РСД
EPS ⁶⁵	124,42 РСД
Консолидированная EPS ⁶⁶	123,46 РСД
P/E показатель	5,4
Консолидированный P/E показатель	5,5
Балансовая стоимость на 30.09.2017.	1 419,36 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 30.09.2017.	1 337,21 РСД
P/BV показатель	0,5
Консолидированный P/BV показатель	0,5

В первых девять месяцев 2017 года Общество не выкупило собственные акции.

⁶⁵ За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017г.

⁶⁶ За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017г.

Дивиденды

	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.
Чистая прибыль (убыток), млрд. РСД ⁶⁷	(4,4)	16,5 ⁶⁸	40,6 ⁶⁹	49,5	52,3	30,6	16,1	16,1
Общая сумма дивидендов, млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0	4,0
Показатель выплаты	-	-	-	25%	25%	25%	25%	25%
Прибыль на акцию ⁷⁰ , РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8	98,6
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию, брутто, РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69	24,66
Стоимость акции на 31 декабря, РСД	-	475	605	736	927	775	600	740
Доход акционеров, % ⁷¹	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1	3,3

Описание используемых Группой финансовых инструментов

Вследствие подверженности валютному риску НИС Группа выполняет форвардные валютные операции в качестве инструмента управления данным видом риска.

В качестве материнской компании всей Группы «Газпром нефть», в составе которой осуществляет свою деятельность «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества, ПАО «Газпром нефть» управляет инструментами хеджирования товарных сделок на уровне Группы «Газпром нефть» и проводит оценку необходимости использования соответствующих инструментов (commodity) хеджирования.

⁶⁷ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁶⁸ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁶⁹ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁷⁰ За «НИС а.о. Нови Сад».

⁷¹ Рассчитывается как отношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

Человеческие ресурсы

Сотрудники НИС - это энергия, которая нами движет, и ключ нашего успеха. Для своих сотрудников НИС создает условия, в которых каждый член команды сможет реализовать свой полный потенциал и гарантирует среду, в которой четко соблюдаются права сотрудников, регламентированные Трудовым кодексом, Коллективным договором/ Внутренним трудовым распорядком, внутренними актами Работодателя, а также Всеобщей декларацией ООН о правах человека и Декларацией Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда.

В 2016 г. утверждена Политика трудовых и человеческих прав. НИС настаивает на применении высоких стандартов с целью создания справедливой и безопасной рабочей среды для всех сотрудников и помимо этого, стремится поощрять своих поставщиков и клиентов вести деятельность в соответствии с принципами, приведенными в этой Политике.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	30.09.2017г.			30.09.2016г.		
	Штатные сотр.	Лизинговые сотр.	Всего	Штатные сотр.	Лизинговые сотр.	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	4 080	3 530	7 610	3 958	3 559	7 517
Блок «Разведка и добыча»	800	218	1.018	782	219	1 001
Блок «Сервисы»	87	22	109	83	24	107
Блок «Переработка»	865	35	900	776	32	808
Блок «Сбыт»	964	2 770	3 734	965	2 821	3 786
Блок «Энергетика»	247	25	272	243	20	263
Корпоративный центр	1 055	460	1 515	1 047	443	1 490
Представительства и филиалы за рубежом.	62	0	62	62	0	62
ДЗО в Сербии	1 387	1 611	2 998	1 400	1 563	2 963
ООО «Нафтагас – нефтесервисы» г. Нови Сад ⁷²	588	840	1 428	601	780	1 381
ООО «Нафтагас – технические сервисы» г. Зренянин	395	468	863	400	487	887
ООО «Нафтагас – транспорт» г. Нови Сад	97	275	372	104	273	377
ООО «НТЦ НИС Нафтагас» г. Нови Сад	307	28	335	295	23	318
Зарубежные ДЗО	85	1	86	94	1	95
«НИС Петрол е.о.о.д.» г. София (Болгария)	36	0	36	41	0	41
«НИС Петрол с.р.л.» г. Бухарест (Румыния)	25	0	25	29	0	29
ООО «НИС Петрол» г. Баня-Лука (БиГ)	19	0	19	17	0	17
ООО «Ядран Нафтагас» г. Баня-Лука (БиГ)	5	0	5	6	0	6
«Панон Нафтагас к.ф.т.» г. Будапешт (Венгрия)	0	1	1	1	1	2
Другие ДЗО, входящие в консолидацию.	565	103	668	550	111	661
АО «О Зоне», г. Белград	5	103	108	7	111	118
ООО «НИС Оверсиз» г. Санкт-Петербург (Российская Федерация)	117	0	117	118	0	118
ООО «НИС Светлост», г. Буяновац	0	0	0	0	0	0
ООО «Г Петрол», г. Сараево (БиГ)	443	0	443	425	0	425
ИТОГО:	6 117	5 245	11 362	6 002	5 234	11 236

⁷² В том числе и сотрудников в филиалах.

Исследование и развитие

Одним из приоритетов развития НИС по всем направлениям деятельности (от добычи и переработки до человеческих ресурсов) являются внедрение и эффективное использование новых технологий. Модернизация оборудования, инновационный подход и применение современных технологий являются необходимыми условиями прогресса, повышения конкурентоспособности и завоевание лидирующих позиций в регионе. НИС постоянно улучшает свою деятельность в нефтегазовой отрасли, внедряет и совершенствует новые методы добычи нефти и газа, наращивает нефтеперерабатывающие мощности путем строительства новых перерабатывающих установок, осуществляет автоматизацию деятельности, развивает и модернизирует розничную сбытовую сеть.

В области исследований и развития НИС разработал и утвердил Регламент «О планировании, подготовке и контроле инновационных, научно-исследовательских, опытных и технологических разработок (НИРР) НИС а.о. Нови Сад». При Аппарате управления генерального директора НИС создан научно-технический совет, заседания которого проводятся ежеквартально, а также учреждена Служба исследования и развития, к компетенции которой относятся координация и реализация научно-исследовательских проектов.

В рамках НИС Группы опытно-исследовательской деятельностью занимается зависимое общество «НТЦ НИС Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, которое в синергии с ПАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнского общества и выступает в качестве:

- координатора научно-исследовательской работы;
- исполнителя научно-исследовательской работы.

Финансовые отчеты

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении

	Примечания	30 сентября 2017г. (неаудирован)	31 декабря 2016г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	19 839 057	20 053 651
Краткосрочные финансовые активы	7	15 198 354	4 536 841
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	32 513 080	39 126 567
Запасы	9	26 831 214	23 479 232
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	128 703
Прочие оборотные активы	10	5 685 880	5 217 095
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		101 798	-
Итого оборотные активы		100 169 383	92 542 089
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	231 066 344	224 558 949
Инвестиционная собственность		1 581 182	1 549 663
Прочие нематериальные активы		3 111 477	3 705 857
Инвестиции в совместную деятельность		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 586	13 442 631
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	12	2 865	9 294 969
Долгосрочные финансовые активы	13	29 570 882	32 576 641
Отложенные налоговые активы		2 838 273	4 059 076
Прочие внеоборотные активы	14	4 072 082	3 891 821
Итого внеоборотные активы		286 707 491	294 118 407
Итого активы		386 876 874	386 660 496
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	10 259 252	23 014 915
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	25 300 725	30 262 793
Прочие краткосрочные обязательства	17	4 103 264	4 213 154
Постоянные налоговые обязательства		3 282 875	
Задолженность по прочим налогам	18	9 313 059	9 349 638
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 704 716	1 956 120
Итого краткосрочные обязательства		54 963 891	68 796 620
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	19	91 350 793	93 321 921
Торговая кредиторская задолженность		-	1 859
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 120 929	9 365 454
Итого долгосрочные обязательства		100 471 722	102 689 234
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		18 536	14 088
Нераспределенная прибыль		149 892 525	133 630 354
Итого капитал		231 441 261	215 174 642
Итого обязательства и акционерный капитал		386 876 874	386 660 496

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о совокупном доходе

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
2017г.			
2016г.			
	Примечания	(неаудирован)	(неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		140 336 863	112 941 379
Прочая выручка		13 070 575	11 023 736
Итого выручка от продаж	5	153 407 438	123 965 115
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(80 408 250)	(64 003 637)
Расходы, связанные с производством и переработкой	20	(21 776 759)	(20 937 883)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(15 193 947)	(14 925 163)
Транспортные расходы		(791 895)	(745 364)
Расходы амортизации		(10 525 965)	(10 027 762)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(3 006 015)	(2 761 412)
Расходы на геологоразведочные работы		(10 790)	-
Итого операционные расходы		(131 713 621)	(113 401 221)
Прочие расходы, нетто		(583 279)	42 173
Операционная прибыль		21 110 538	10 606 067
Прибыль от курсовых разниц, нетто	22	6 169 965	268 106
Финансовые доходы	23	1 059 700	899 786
Финансовые расходы	24	(2 058 521)	(2 227 014)
Итого прочие расходы		5 171 144	(1 059 122)
Прибыль) до налогообложения		26 281 682	9 546 945
Расходы по текущему налогу на прибыль		(4 777 638)	(972 331)
(Расходы) доход по отложенному налогу на прибыль		(1 220 804)	(430 792)
Итого расходы по налогу на прибыль		(5 998 442)	(1 403 123)
Чистая прибыль за период		20 283 240	8 143 822
Прочий совокупный результат:			
Статьи, которые впоследствии не могут быть признаны в составе прибыли			
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		1 399	-
Статьи, которые дополнительно могут быть признаны в составе прибыли (убытка)			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		3 049	539
Прочий совокупный убыток за период		4 448	539
Итого совокупный (убыток) доход за период		20 287 688	8 144 361
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
-Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		124,42	49,95
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 г.
(неаудирован)

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2016г.	81 530 200	(79 564)	121 564 459	203 015 095
Прибыль (убыток) за период	-	-	8 143 822	8 143 822
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	539	-	539
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	539	8 143 822	8 144 361
Распределение дивидендов	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)
Итого операции с собственниками капитала	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2016г.	81 530 200	(79 025)	125 682 320	207 133 495
Остаток по состоянию на 1 января 2017г.	81 530 200	14 088	133 630 354	215 174 642
Прибыль (убыток) за период	-	-	20 283 240	20 283 240
Прочая совокупная прибыль (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	3 049	-	3 049
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	4 448	20 283 240	20 287 688
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)
Итого операции с собственниками капитала	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2017г.	81 530 200	18 536	149 892 525	231 441 261

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о движении денежных средств

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
	Примечания	2017г. (неаудирован)	2016г. (неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (Убыток) до налогообложения		26 281 682	9 546 945
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	24	2 058 521	2 227 014
Финансовые доходы	25	(1 059 700)	(899 786)
Нереализованный убыток (прибыль) от курсовых разниц, нетто		(5 324 247)	2 360 792
Истощение, износ и амортизация		10 525 965	10 027 762
Корректировки прочих резервов		478 381	375 704
Резерв по сомнительной задолженности		217 828	297 398
Списание кредиторской задолженности		(2 867)	(1 757)
Прочие неденежные статьи		211 316	(108 290)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала		7 105 197	14 278 837
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		15 900 505	1 902 750
Товарно-материальные запасы		(3 417 644)	1 997 494
Прочие оборотные активы		(1 239 968)	(589 303)
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(4 106 475)	(5 335 351)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(35 181)	(442 453)
Всего изменения в оборотном капитале		7 101 237	(2 466 863)
Налог на прибыль		(1 197 351)	(519 595)
Проценты уплаченные		(2 181 767)	(2 271 550)
Проценты полученные		923 883	671 543
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		38 032 881	19 239 317
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки денежных средств в связи с приобретением дочерних компаний или других видов деятельности		-	(858 362)
Оттоки по выданным кредитам		(3 662 119)	(8 866 217)
Поступления по выданным кредитам		2 802 327	6 885 722
Капитальные затраты		(17 895 126)	(14 483 888)
Поступления от продажи основных средств		102 341	374 664
Выплаты по банковским депозитам		(7 945 830)	-
Прочие поступления денежных средств		156	65
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(26 598 251)	(16 948 016)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам	19	35 915 950	16 108 460
Оттоки по кредитам и займам	19	(43 223 916)	(17 396 806)
Выплаты по капитализируемой аренде	19	(38 189)	-
Дивиденды, выплаченные владельцам Компании		(4 021 069)	(4 025 961)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(11 367 224)	(5 314 307)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		67 406	(3 023 006)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(282 000)	(44 795)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		20 053 651	16 729 893
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		19 839 057	13 662 092

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии» (далее – «Общество») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Общества являются:

- разведка, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и торговля электроэнергией.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» приобрело дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором купли-продажи акций Общества и, таким образом, увеличило свою долю участия до 56,15%. Фактическим собственником Общества является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

Общество является открытым акционерным обществом, акции, которого котируются в списке прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена и разрешена к выпуску генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, установленными в Республике Сербии. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Общества с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной финансовой отчетности за 2016 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность читать вместе с финансовой отчетностью Общества за 2016 год.

В день подписания финансового отчета, цена на сырую нефть повысилась по сравнению с ценой на 31 декабря 2016 года и составляет 58,305 долл. США/баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит различные сценарии ответов на любое, последующее изменение цен на нефть.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2017 года по 26 октября 2017 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Общества за целый год.

Деятельность Общества не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

⁷³ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2016 года, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Общества, вступили в силу с 1 января 2017:

- **«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты)** требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков. Общество представит данное раскрытие в финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. (примечание 19).

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Общества и вступившие в силу с 1 января 2017 г., не оказывают существенного влияния на Общество:

- **«Налоги на прибыль: Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» - Поправки к МСФО (IAS) 12** (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, и которые Общество не приняло досрочно.

МСФО (IFRS) 9 - «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Общества построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных долевых инструментов на момент признания делается выбор, не подлежащий изменению, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибыли и убытках. Реклассификация изменений справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не разрешается.

МСФО (IFRS) 15 - «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) и поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены в апреле 2016

года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Общество оценивает влияние нового стандарта на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 - «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). Ранее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
 - (а) все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину; и
 - (б) амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 не изменяет учет арендодателя, определенный в МСФО (IAS) 17.
- МСФО 16 не изменяет учет услуг, сопутствующих аренде.

В настоящее время Общество оценивает влияние нового стандарта на финансовую отчетность.

КРМСФО (IFRIC) - 23 «Неопределенность, связанная с учетом налогов на прибыль» (выпущен в июне 2017 г. и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). КРМСФО 23 разъясняет порядок учета неопределенностей, связанных с налогами на прибыль.

В настоящее время Общество оценивает влияние новой интерпретации на финансовую отчетность.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Общество выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Общества: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из оценочных рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Общества. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности

Общества, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев яцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	30 884 922	153 982 555	(31 460 039)	153 407 438
<i>Межсегментная</i>	29 797 225	1 662 814	(31 460 039)	-
<i>Внешним покупателям</i>	1 087 697	152 319 741	-	153 407 438
EBITDA (сегментный результат)	20 727 183	10 958 011	-	31 685 194
Истощение, износ и амортизация	(4 050 306)	(6 475 659)	-	(10 525 965)
Убыток от переоценки	-	(23 506)	-	(23 506)
Прибыль в курсовых разниц	375 228	5 794 737	-	6 169 965
Финансовые расходы, нетто	(74 853)	(923 968)	-	(998 821)
Налог на прибыль	(1 925 216)	(4 073 226)	-	(5 998 442)
Прибыль/(убыток) сегмента	15 075 861	5 207 379	-	20 283 240

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2016г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	25 763 224	124 829 524	(26 627 633)	123 965 115
<i>Межсегментная</i>	24 276 020	2 351 613	(26 627 633)	-
<i>Внешним покупателям</i>	1 487 204	122 477 911	-	123 965 115
EBITDA (сегментный результат)	15 331 311	5 064 566	-	20 395 877
Истощение, износ и амортизация	(3 657 485)	(6 370 277)	-	(10 027 762)
Прибыль от переоценки	-	158 108	-	158 108
Прибыль от курсовых разниц	10 558	257 548	-	268 106
Финансовые расходы, нетто	(81 186)	(1 246 042)	-	(1 327 228)
Налог на прибыль	(162 230)	(1 240 893)	-	(1 403 123)
Прибыль/(убыток) сегмента	11 257 426	(3 113 604)	-	8 143 822

Рост налога на прибыль в сегменте разведки и добычи относится к Глобальному соглашению с Министерством финансов и Налоговым управлением Республики Анголы, заключенным в июне 2017 года, на основе которого Общество обязалась оплатить потенциальные налоговые обязательства за фискальный период с 2002 по 2016 гг.

Ниже представлена сверка EBITDA за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016г.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Прибыль за период, нетто	20 283 240	8 143 822
Расходы по налогу на прибыль	5 998 442	1 403 123
Финансовые расходы	2 058 521	2 227 014
Финансовые доходы	(1 059 700)	(899 786)
Истощение, износ и амортизация	10 525 965	10 027 762
Убыток от курсовых разниц, нетто	(6 169 965)	(268 106)
Чистые прочие (доходы) расходы	583 279	(42 173)
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто *	(534 588)	(195 779)
EBITDA	31 685 194	20 395 877

Ниже представлены данные о продажах нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиента):

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	891 183	891 183
Продажи природного газа	1 911 439	-	1 911 439
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 911 439	-	1 911 439
Продажи нефтепродуктов	113 816 619	23 717 622	137 534 241
<i>Через розничную сеть</i>	40 667 665	-	40 667 665
<i>Оптовые операции</i>	73 148 954	23 717 622	96 866 576
Продажи электроэнергии	343 791	7 462 832	7 806 623
Прочие продажи	5 093 097	170 855	5 263 952
Итого выручка от реализации	121 164 946	32 242 492	153 407 438

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 305 751	1 305 751
Продажи природного газа:	2 309 441	-	2 309 441
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 309 441	-	2 309 441
Продажи нефтепродуктов:	91 823 146	17 503 040	109 326 186
<i>Через розничную сеть</i>	32 867 315	-	32 867 315
<i>Оптовые операции</i>	58 955 831	17 503 040	76 458 871
Продажи электроэнергии	375 306	5 703 111	6 078 417
Прочие продажи	4 819 158	126 162	4 945 320
Итого выручка от реализации	99 327 051	24 638 064	123 965 115

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 96 866 576 РСД (2016 г.: 76 458 871 РСД), выручка в размере 15 198 024 РСД (2016 г.: 9 416 348 РСД) относится к отечественному покупателю НРР «Petrohemija». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в 7 022 733 РСД (2016: 5 509 850 РСД). Данная выручка относится к продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 3 912 733 РСД (2016 г.: 3 538 860 РСД).

Местонахождение Общества зарегистрировано на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 121 164 947 РСД (2016 г: 99 327 051 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 32 242 491 РСД (2016 г: 24 638 064 РСД).

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2017г.	2016г.
Продажа сырой нефти	891 183	1 305 751
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	5 331 605	4 010 140
<i>Босния и Герцеговина</i>	4 634 272	3 674 305
<i>Румыния</i>	3 387 235	2 903 157
<i>другие рынки</i>	10 364 510	6 915 438
	23 717 622	17 503 040
Продажи электроэнергии	7 462 832	5 703 111
Прочие продажи	170 855	126 162
	32 242 492	24 638 064

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	5 987 593	13 010 884
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	13 565 000	7 000 000
Денежные средства, размещенные на эскроу-счетах	44 116	41 783
Эквиваленты денежных средств	242 348	984
	19 839 057	20 053 651

Депозиты со сроком погашения до трех месяцев по состоянию на 30 сентября 2017 года в сумме 13.565.000 РСД (31 декабря 2016г.: 7.000.000 РСД) относятся к срочным депозитам в коммерческих банках со сроком погашения до 90 дней.

7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Краткосрочные кредиты	751 206	585 545
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	3 996 786	-
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 13)	9 456 659	3 077 384
Текущая часть долгосрочных кредитов - интерес	1 218 882	1 103 200
<i>Минус резерв под обесценение</i>	<i>(225 179)</i>	<i>(229 288)</i>
	15 198 354	4 536 841

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	4 889 627	4 484 856
- третьи стороны	27 409 052	30 558 693
- государства и компании в государственной собственности	11 815 231	15 815 559
	44 113 910	50 859 108
Прочая дебиторская задолженность:		
- государства и компании в государственной собственности	9 352 806	9 642 293
	9 352 806	9 642 293
Начисленные активы	274 372	30 013
	53 741 088	60 531 414
<i>Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:</i>		
- третьи стороны	(9 879 740)	(9 841 314)
- государство и компании в государственной собственности	(11 348 268)	(11 563 533)
	(21 228 008)	(21 404 847)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	32 513 080	39 126 567

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Необесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	29 020 872	35 140 866
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 408 880	1 354 435
от 1-ого до 3 месяцев	640 227	988 410
от 3 месяцев до 1 года	174 572	29 816
более 1 года	1 268 529	1 613 040
Итого	32 513 080	39 126 567

Руководство Группе уверено, что чистая дебиторская задолженность, согласно вышеуказанной таблице, может быть погашена.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Общества, выраженная в следующих валютах:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Сербские динары (РСД)	22 750 856	25 650 795
Евро	8 815 088	12 784 196
Долл. США	947 136	691 576
	32 513 080	39 126 567

Изменение резерва Общества под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		Итого
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	
На 1 января 2016 г.	10 001 877	15 777 436	25 779 313
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	65 054	67 696	132 750
Неиспользованные сторнированные суммы	(36 279)	(46 348)	(82 627)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(19 584)	(7 871)	(27 455)
Прочие	1	112 340	112 341
На 30 сентября 2016 г.	10 011 069	15 903 253	25 914 322
На 1 января 2016 г.	9 841 314	11 563 533	21 404 847
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	258 534	19 907	278 441
Неиспользованные сторнированные суммы	(145 969)	(19 983)	(165 952)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(24 074)	-	(24 074)
Курсовые разницы	(449)	(323 771)	(324 220)
Амортизация дисконта	-	(100 225)	(100 225)
Перенос из долгосрочной части (примечание 12)	-	208 808	208 808
Прочие	(49 616)	(1)	(49 617)
На 30 сентября 2016 г.	9 879 740	11 348 268	21 228 008

Расходы, по обесценению или списанию, включены в коммерческие, общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса дебиторской задолженности, упомянутых выше. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

9. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Сырая нефть	16 207 711	15 067 495
Нефтепродукты	10 801 457	8 721 079
Сырье и материалы	4 216 837	4 086 896
Прочие	592 683	642 224
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 987 474)</i>	<i>(5 038 462)</i>
	26 831 214	23 479 232

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные	398 720	319 986
Отложенный НДС	1 132 015	1 004 151
Расходы будущих периодов	286 058	75 971
Предоплаченные таможенные пошлины	32 310	31 117
Предоплаченный акциз	1 471 759	1 527 393
Прочие оборотные активы	14 442 184	14 235 708
Минус: резерв под обесценение	(12 077 166)	(11 977 231)
	5 685 880	5 217 095

Отложенный НДС на 30 сентября 2017 г. в размере 1 132 015 РСД (31 декабря 2016 г.: 1 004 151 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2017 года, в размере 1 471 759 РСД (31 декабря 2016: 1 527 393 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе. Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

Движение по резерву Общества под обесценение прочих оборотных активов представлено в таблице ниже:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2016 г.	268 118	13 763 836	14 031 954
Резерв под прочие оборотные активы	426	262 452	262 878
Неиспользованные сторнированные суммы	(6 425)	(12 968)	(19 393)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(10 145)	(10 145)
Прочее	(474)	(1)	(475)
На 30 сентября 2016 г.	261 645	14 003 174	14 264 819
На 1 января 2017 г.	257 940	11 719 291	11 977 231
Резерв под прочие оборотные активы	5 253	136 987	142 240
Неиспользованные сторнированные суммы	(338)	(55 247)	(55 585)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(36 341)	(36 341)
Прочее	1	49 620	49 621
На 30 сентября 2017 г.	262 856	11 814 310	12 077 166

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Необесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	5 370 115	5 120 782
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	9 022	22 090
от 1-ого до 3 месяцев	9 810	24 676
от 3 месяцев до 1 года	38 222	19 481
более 1 года	258 711	30 066
Итого	5 685 880	5 217 095

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	98 224 109	120 288 251	32 971 933	17 494 322	34 916 617	303 895 232
Амортизация и обесценение	(22 749 386)	(38 800 866)	(14 182 435)	(8 139 485)	(2 375 798)	(86 247 970)
Остаточная стоимость	75 474 723	81 487 385	18 789 498	9 354 837	32 540 819	217 647 262
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года						
Поступление	634 193	-	-	-	13 546 836	14 181 029
Перевод из категории незавершенного строительства	11 509 079	787 045	1 567 025	114 361	(13 977 510)	-
Обесценение	-	-	-	-	(21 100)	(21 100)
Амортизация	(3 627 945)	(4 196 547)	(1 065 202)	(411 519)	-	(9 301 213)
Выбытие и списание	(88 534)	(13 089)	(89 779)	(44 427)	(133 887)	(369 716)
Прочие переводы	(20 302)	(2 974 908)	2 961 218	20 803	(926)	(14 115)
	83 881 214	75 089 886	22 162 760	9 034 055	31 954 232	222 122 147
На 30 сентября 2016 г.						
Первоначальная стоимость	110 169 045	108 882 884	46 262 002	17 441 663	34 316 540	317 072 134
Амортизация и обесценение	(26 287 831)	(33 792 998)	(24 099 242)	(8 407 608)	(2 362 308)	(94 949 987)
Остаточная стоимость	83 881 214	75 089 886	22 162 760	9 034 055	31 954 232	222 122 147
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	115 864 815	110 525 127	46 383 755	17 548 942	31 776 922	322 099 561
Амортизация и обесценение	(27 422 504)	(35 174 792)	(24 349 626)	(8 489 733)	(2 103 957)	(97 540 612)
Остаточная стоимость	88 442 311	75 350 335	22 034 129	9 059 209	29 672 965	224 558 949
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года						
Поступление	134 606	-	-	-	16 595 854	16 730 460
Перевод из категории незавершенного строительства	13 801 597	2 106 526	1 097 520	267 610	(17 273 253)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(22 698)	(2 314)	-	(25 012)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	(14 361)	-	(101 798)	-	(116 159)
Обесценение	-	-	(20 874)	-	(8 059)	(28 933)
Амортизация	(4 006 861)	(4 255 052)	(1 109 465)	(415 854)	-	(9 787 232)
Выбытие и списание	(39 783)	(7 610)	(137 877)	(4 408)	(84 716)	(274 394)
Прочие переводы	1 314	(141 282)	(37 372)	179 654	6 351	8 665
	98 333 184	73 038 556	21 803 363	8 982 099	28 909 142	231 066 344
На 30 сентября 2017 г.						
Первоначальная стоимость	129 652 194	112 400 576	47 012 151	17 734 196	31 000 232	337 799 349
Амортизация и обесценение	(31 319 010)	(39 362 020)	(25 208 788)	(8 752 097)	(2 091 090)	(106 733 005)
Остаточная стоимость	98 333 184	73 038 556	21 803 363	8 982 099	28 909 142	231 066 344

Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	16 744 368	7 644 244	24 388 612	98 224 109	22 153	122 634 874
Амортизация и обесценение	-	(248 771)	(248 771)	(22 749 386)	(20 311)	(23 018 468)
Остаточная стоимость	16 744 368	7 395 473	24 139 841	75 474 723	1 842	99 616 406
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года						
Поступление	1 556 444	9 251 005	10 807 449	634 193	-	11 441 642
Перевод из категории незавершенного строительства	(220 295)	(11 286 560)	(11 506 855)	11 509 079	-	2 224
Прочие переводы	-	26 015	26 015	(20 302)	1	5 714
Амортизация и износ	-	-	-	(3 627 945)	-	(3 627 945)
Выбытие и списание	(11 328)	(49 370)	(60 698)	(88 534)	-	(149 232)
	18 069 189	5 336 563	23 405 752	83 881 214	1 843	107 288 809
На 30 сентября 2016 г.						
Первоначальная стоимость	18 069 189	5 584 956	23 654 145	110 169 045	22 153	133 845 343
Амортизация и обесценение	-	(248 393)	(248 393)	(26 287 831)	(20 310)	(26 556 534)
Остаточная стоимость	18 069 189	5 336 563	23 405 752	83 881 214	1 843	107 288 809
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	12 345 350	7 915 400	20 260 750	115 864 815	22 129	136 147 694
Амортизация и обесценение	-	(876)	(876)	(27 422 504)	(20 309)	(27 443 689)
Остаточная стоимость	12 345 350	7 914 524	20 259 874	88 442 311	1 820	108 704 005
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года						
Поступление	2 372 057	9 882 806	12 254 863	134 606	-	12 389 469
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 089 976)	(10 701 547)	(13 791 523)	13 801 597	-	10 074
Прочие переводы	(33 756)	33 717	(39)	1 314	-	1 275
Амортизация и износ	-	-	-	(4 006 861)	-	(4 006 861)
Выбытие и списание	(63 297)	(19 281)	(82 578)	(39 783)	-	(122 361)
	11 530 378	7 110 219	18 640 597	98 333 184	1 820	116 975 601
На 30 сентября 2017 г.						
Первоначальная стоимость	11 530 378	7 111 095	18 641 473	129 652 194	22 129	148 315 796
Амортизация и обесценение	-	(876)	(876)	(31 319 010)	(20 309)	(31 340 195)
Остаточная стоимость	11 530 378	7 110 219	18 640 597	98 333 184	1 820	116 975 601

12. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	-	8 969 816
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 924	1 053 755
Минус резерв под обесценение	(59)	(728 602)
	2 865	9 294 969

Сокращение долгосрочной дебиторской задолженности от продаж и прочей долгосрочной дебиторской задолженности в основном относится к Договору, заключенному с УниКредит банком, об уступке части своих требований с компенсацией без права регрессного требования к cedentu. В соответствии с Договором осуществлена уступка требований Республики Сербия со сроком погашения в 2016-2019 на общую сумму 67.200.000 Евро. Оплата по Договору в полном размере произведена 17 июля 2017г.

Движение по резерву Общества под обесценение прочей долгосрочной дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	
На 1 января 2016 г.	1 935 712
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как как не подлежащая взысканию	(1 051 522)
Курсовые разницы	35 191
Амортизация дисконта (примечание 24)	(266 016)
Прочие	(18 722)
На 30 сентября 2016 г.	634 643
На 1 января 2017 г.	728 602
Неиспользованные сторнированные суммы	(159 155)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как как не подлежащая взысканию	(132 657)
Курсовые разницы	(12 859)
Амортизация дисконта (примечание 24)	(215 064)
Перевод в краткосрочную часть (примечание 8)	(208 808)
На 30 сентября 2017 г.	59

13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Депозиты со сроком погашения более одного года	4 009 222	-
Долгосрочные кредиты	34 889 162	35 507 395
Финансовые средства, предназначенные для продажи	2 051 203	1 897 255
Прочие долгосрочные финансовые вложения	26 700	27 648
Минус текущие погашения (примечание 7)	(9 456 659)	(3 077 384)
Минус корректировка	(1 948 746)	(1 778 273)
	29 570 882	32 576 641

14. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные за основные средства	2 362 416	2 062 604
Расходы будущих периодов	711 917	794 251
Прочие активы	1 042 530	1 076 724
Минус: резерв под обесценение	(44 781)	(41 758)
	4 072 082	3 891 821

15. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Краткосрочные кредиты	1 560 220	13 299 544
Процентные обязательства	132 392	173 834
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения до 1 года (примечание 19)	8 520 859	9 516 423
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения до 1 года (примечание 19)	45 781	25 114
	10 259 252	23 014 915

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	5 174 425	10 126 021
- третьи стороны	16 346 686	16 349 956
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	7 306	14 508
	25 300 725	30 262 793

По состоянию на 30 сентября 2017 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 5 174 425 РСД (31 декабря 2016 г.: 10 126 021 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком ООО „Нафтагас Нефтесервисы“, г. Нови Сад, Сербия за услугу бурения и ремонта - в размере 2 420 001 РСД (31 декабря 2016 г.: перед компанией «Газпром Нефть», г.Санкт Петербург, в размере 5 818 200 РСД, в основном за закупленную нефть).

17. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы полученные	1 199 726	1 228 944
Выплаты работникам	2 486 612	2 914 402
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	405 450	24 297
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	11 476	45 511
	4 103 264	4 213 154

18. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Налог на добычу полезных ископаемых	281 684	241 017
НДС	2 154 761	1 410 486
Акциз	4 464 273	5 009 938
Сборы по стратегическим запасам	489 333	601 357
Таможенные платежи	89 220	279 104
Прочие налоги	1 833 788	1 807 736
	9 313 059	9 349 638

19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	31 923 439	37 328 836
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	67 781 671	65 392 094
Обязательства по финансовой аренде	212 323	142 528
Минус: Текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 15)	(8 566 640)	(9 541 537)
	91 350 793	93 321 921

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 15)	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2016г.	112 726 667	4 282 974	-	117 009 641
Поступления	3 187 239	12 921 221	-	16 108 460
Платежи	(12 017 265)	(5 379 541)	-	(17 396 806)
Неденежные операции	-	-	174 403	174 403
Курсовые разницы (примечание 22)	410 380	69 728	(342)	479 766
На 30 сентября 2016 года	104 307 021	11 894 382	174 061	116 375 464
На 1 января 2017 года	102 720 930	13 299 544	142 528	116 163 002
Поступления	28 733 261	7 182 689	-	35 915 950
Платежи	(24 459 383)	(18 764 533)	(38 189)	(43 262 105)
Неденежные операции	-	-	115 272	115 272
Курсовые разницы (примечание 22)	(7 289 698)	(157 480)	(7 288)	(7 454 466)
На 30 сентября 2017 года	99 705 110	1 560 220	212 323	101 477 653

(а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2017 г., в сумме 31 923 439 РСД (31. декабря 2016 г.: 37 328 836 РСД), включая текущую часть в сумме 5 551 902 РСД (2016 г.: 5 742 898 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Кредиты в Сербии	41 992 259	27 522 764
Кредиты за границей	25 789 412	37 869 330
Текущая часть долгосрочных кредитов	67 781 671 (2 968 957)	65 392 094 (3 773 525)
	64 812 714	61 618 569

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
От 1 года до 2 лет	26 176 525	13 323 750
От 2 до 5 лет	35 523 376	44 038 904
Более 5 лет	3 112 813	4 255 915
	64 812 714	61 618 569

Балансовая стоимость банковских кредитов и выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Долл. США	25 731 860	39 607 916
Евро	38 747 942	22 955 261
Сербский динар (РСД)	2 985 010	2 443 363
Японская иена	316 859	385 554
	67 781 671	65 392 094

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорило фиксированные и переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство полагает, что Общество выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержание соотношения между задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, соблюдает указанные ковенанты.

20. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И ПЕРЕРАБОТКОЙ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	2 293 789	2 322 953
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	669 476	642 522
Текущее обслуживание и ремонт	2 793 300	3 467 815
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	7 392 331	5 825 769
Электричество и коммунальные услуги	1 155 469	1 112 610
Техника безопасности и охрана труда	235 259	255 056
Расходы по страхованию	211 900	215 782
Транспортные расходы на производстве	1 281 143	1 276 474
Прочие	5 744 092	5 818 902
	21 776 759	20 937 883

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	7 009 847	6 771 277
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	1 141 840	1 301 863
Расходы на аренду	93 551	99 826
Командировочные расходы	226 237	204 710
Техника безопасности и охрана труда	343 656	351 040
Расходы по страхованию	73 179	58 328
Транспорт и хранение	256 120	376 798
Резерв под сомнительную задолженность	78 453	(107 441)
Прочие	5 971 064	5 868 762
	15.193.947	14.925.163

22. ПРИБЫЛЬ ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 19)	8 038 567	2 812 312
- убыток от курсовых разниц (примечание 19)	(584 101)	(3 292 078)
Чистый прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(1 284 501)	747 872
	6 169 965	268 106

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Процентный доход от размещения депозитов в банках	372.424	154.664
Процентный доход по выданным займам	687.120	745.057
Доход от дивидендов	156	65
	1.059.700	899.786

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Процентные расходы	2 316 193	2 449 590
Обязательство по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	103 429	87 285
Торговая дебиторская задолженность: амортизация дисконта (примечание 8 и 12)	(315 289)	(266 016)
Минус: капитализированные проценты	(45 812)	(43 845)
	2 058 521	2 227 014

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2016 года. Также, в течение первых девяти месяцев 2017 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2017 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 756 371 РСД (на 31 декабря 2016 г.: 838 655 РСД) на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Общества считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами, и Обществу могут быть установлены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2017 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2017 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение объектов недвижимости, установок и оборудования на общую сумму 8 467 278 РСД (31 декабря 2016 года: 5 324 487 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные юридические лица вправе заключать деловые сделки, которые несвязанные лица не готовы заключить, и сделки между связанными лицами можно осуществлять на условиях, отличающихся от условий взаимодействий с третьими лицами.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, а также в течение 2016 года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
На 30 сентября 2017г.			
Краткосрочные финансовые активы	11 322 658	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 827 683	-	1 061 944
Прочие оборотные активы	30 176	-	-
Инвестиции в долевыe инструменты	16 825 911	-	-
Долгосрочные финансовые активы	25 432 503	-	-
Прочие внеоборотные активы	110 335	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 206 864)	-	(967 561)
Прочие краткосрочные обязательства	(1 725)	-	(943)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 564 771)	(5 551 902)	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(26 371 537)	-
	51 775 906	(31 923 439)	93 440
На 31 декабря 2016г.			
Краткосрочные финансовые активы	4 565 622	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 490 003	-	994 853
Прочие оборотные активы	1 819	-	-
Инвестиции в долевыe инструменты	16 825 911	-	-
Долгосрочные финансовые активы	32 430 011	-	-
Прочие внеоборотные активы	220 956	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 248 956)	(5 818 200)	(1 058 865)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 142)	-	(23 091)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 110 373)	(5 742 898)	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(31 585 938)	-
	53 172 851	(43 147 036)	(87 103)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017г.			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	8 130 312	-	450 630
Прочая выручка	870 187	-	7 025 797
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(8 184 252)	(20 062 252)	(451 934)
Расходы, связанные с производством	(2 947 579)	-	(7 230 421)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(372 554)	-	(4 776)
Транспортные расходы	(68 633)	-	-
Прочие (доходы) расходы, нетто	(21 455)	(5 002)	(175)
Финансовые доходы	675 469	-	-
Финансовые расходы	(23 679)	(489 792)	-
	(1 942 184)	(20 557 046)	(210 879)
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016г.			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	6 154 627	-	395 681
Прочая выручка	506 502	-	5 511 748
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(6 184 471)	(29 566 123)	(396 618)
Расходы, связанные с производством	(2 979 091)	-	(5 527 528)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(427 045)	-	(113 585)
Транспортные расходы	(65 131)	-	-
Прочие (доходы) расходы, нетто	(26 660)	18 455	(39)
Финансовые доходы	727 579	-	-
Финансовые расходы	(10 272)	(585 042)	-
	(2 303 962)	(30 132 710)	(130 341)

Транзакции с ключевым руководством

За девяти месячный период, закончившихся 30 сентября 2017 года, и за 2016 год, Общество признала 743 813 РСД и 593 172 РСД, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (Генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и Секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные выплаты.

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В соответствии с действующими законами Республики Сербии в начале октября 2017 года были соблюдены все условия для полного применения Заранее подготовленного плана реорганизации предприятия "ХИП Петрохемия а.о. Панчево". В соответствии с утвержденным планом была изменена и структура акционерного капитала предприятия "ХИП Петрохемия", и НИС в результате конверсии оставшейся части дебиторской задолженности, после списания, увеличил свою долю в капитале "ХИП Петрохемии" до 20,855912%. Это изменение зарегистрировано в Центральном реестре ценных бумаг 19 октября 2017 года.

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Примечания	30 сентября 2017г. (неаудирован)	31 декабря 2016г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	22 984 295	22 899 342
Краткосрочные финансовые активы		4 127 506	247 882
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	30 882 751	37 445 000
Запасы	9	30 156 479	26 836 064
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	126 103
Прочие оборотные активы	10	6 638 722	5 946 829
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		101 798	
Итого оборотные активы		94 891 551	93 501 220
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	258 034 121	253 760 267
Инвестиционная собственность		1 581 182	1 549 663
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 739 013	6 457 971
Инвестиции в долевые инструменты		2 047 021	2 047 021
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	12	74 589	9 369 158
Долгосрочные финансовые активы	13	4 160 311	163 565
Отложенные налоговые активы		2 536 443	3 771 354
Прочие внеоборотные активы	14	3 969 906	3 680 642
Итого внеоборотные активы		278 142 586	280 799 641
Итого активы		373 034 137	374 300 861
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	8 923 197	21 976 571
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	23 453 124	29 579 165
Прочие краткосрочные обязательства	17	4 765 992	5 234 250
Обязательства по налогу на прибыль		3 459 561	-
Задолженность по прочим налогам	18	10 304 562	10 136 560
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 714 149	1 979 312
Итого краткосрочные обязательства		53 620 585	68 905 858
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	19	92 148 112	94 294 661
Торговая кредиторская задолженность		-	1 859
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 219 562	9 617 973
Итого долгосрочные обязательства		101 367 674	103 914 493
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(104 412)	(567 083)
Нераспределенная прибыль		136 841 382	120 731 166
Капитал, причитающийся акционерам Общества		218 267 170	201 694 283
Неконтролирующая доля участия		(221 292)	(213 773)
Итого капитал		218 045 878	201 480 510
Итого обязательства и акционерный капитал		373 034 137	374 300 861

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о совокупном доходе

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
		2017г.	2016г.
		Примечания	(неаудирован)
		(неаудирован)	
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		152 482 858	120 862 239
Прочая выручка		15 295 658	13 221 667
Итого выручка от продаж	5	167 778 516	134 083 906
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(90 399 231)	(69 670 479)
Расходы, связанные с производством и переработкой	20	(21 676 685)	(20 513 650)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(16 527 886)	(16 845 192)
Транспортные расходы		(796 620)	(754 999)
Расходы амортизации		(12 209 378)	(11 793 435)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(3 560 012)	(3 592 618)
Расходы на геологоразведочные работы		(10 790)	-
Итого операционные расходы		(145 180 602)	(123 170 373)
Прочие расходы, нетто		(590 994)	(37 433)
Операционная прибыль		22 006 920	10 876 100
Прибыль от курсовых разниц, нетто	22	6 081 472	422 245
Финансовые доходы	23	386 530	176 821
Финансовые расходы	24	(2 132 338)	(2 316 985)
Итого прочие расходы		4 335 664	(1 717 919)
Прибыль (Убыток) до налогообложения		26 342 584	9 158 181
Расходы по текущему налогу на прибыль		(5 005 146)	(1 037 117)
(Расходы) по отложенному налогу на прибыль		(1 221 552)	(446 724)
Итого расходы по налогу на прибыль		(6 226 698)	(1 483 841)
Чистая прибыль за период		20 115 886	7 674 340
Прочий совокупный доход:			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)			
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		1 399	-
		1 399	-
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		3 049	540
Прибыль/(Убыток), связанный с переводом финансовой отчетности зарубежных активов		466 103	(205 593)
		469 152	(205 053)
Прочий совокупный доход		470 551	(205 053)
Итого совокупный доход за период		20 586 437	7 469 287
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		20 131 285	7 693 883
- неконтролирующей доле участия		(15 399)	(19 543)
Прибыль		20 115 886	7 674 340
Совокупный доход (убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		20 593 956	7 491 592
- неконтролирующей доле участия		(7 519)	(22 305)
Итого совокупный доход/(расход) за период		20 586 437	7 469 287
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
-Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		123,46	47,18
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 г.
(неаудированный)

	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2016г.	81 530 200	(530 528)	109 698 142	190 697 814	(186 134)	190 511 680
Прибыль (убыток) за период	-	-	7 693 883	7 693 883	(19 543)	7 674 340
Прочая совокупная доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	540	-	540	-	540
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(202 831)	-	(202 831)	(2 762)	(205 593)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(202 291)	7 693 883	7 491 592	(22 305)	7 469 287
Распределение дивидендов	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)	-	(4 025 961)
Общая сумма операций с собственниками капитала	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)	-	(4 025 961)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2016г.	81 530 200	(732 819)	113 366 064	194 163 445	(208 439)	193 955 006
Остаток по состоянию на 1 января 2017г.	81 530 200	(567 083)	120 731 166	201 694 283	(213 773)	201 480 510
Прибыль (убыток) за период	-	-	20 131 285	20 131 285	(15 399)	20 115 886
Прочая совокупная прибыль доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	3 049	-	3 049	-	3 049
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399	-	1 399
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	458 223	-	458 223	7 880	466 103
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	462 671	20 131 285	20 593 956	(7 519)	20 586 437
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)	-	(4 021 069)
Общая сумма операций с собственниками капитала	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)	-	(4 021 069)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2017г.	81 530 200	(104 412)	136 841 382	218 267 170	(221 292)	218 045 878

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
		2017г.	2016г.
	Примечания	(неаудирован)	(неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (Убыток) до налогообложения		26 342 584	9 158 181
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	24	2 132 338	2 316 985
Финансовые доходы	23	(386 530)	(176 821)
Нереализованный (прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(6 229 993)	857 387
Истощение, износ и амортизация		12 209 378	11 793 435
Корректировки прочих резервов		335 027	387 722
Резерв по сомнительной задолженности		219 210	300 791
Списание кредиторской задолженности		(3 040)	(34 981)
Прочие неденежные статьи		242 716	(217 712)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала		8 519 106	15 226 806
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		15 954 800	1 725 516
Товарно-материальные запасы		(3 435 738)	1 936 116
Прочие оборотные активы		(1 410 312)	808 134
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(4 204 264)	(7 784 658)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		182 148	(425 518)
Всего изменения в оборотном капитале		7 086 634	(3 740 410)
Налог на прибыль		(1 236 163)	(560 632)
Проценты уплаченные		(2 161 896)	(2 260 963)
Проценты полученные		382 314	332 506
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		38 932 579	18 155 488
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Инвестиции в совместную деятельность		-	(858 362)
Оттоки по выданным кредитам		-	(67 549)
Поступления по выданным кредитам		129 779	121 923
Капитальные затраты		(18 872 419)	(15 501 064)
Поступления от продажи основных средств		116 766	395 389
Выплаты по банковским депозитам		(7 982 453)	-
Прочие поступления денежных средств		(49 321)	218
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(26 657 648)	(15 909 445)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам	19	28 733 261	14 737 364
Оттоки по кредитам и займам	19	(36 491 816)	(15 619 787)
Выплаты по капитализируемой аренде	19	(74 859)	-
Дивиденды, выплаченные владельцам Компании		(4 021 069)	(4 025 961)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(11 854 483)	(4 908 384)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		420 448	(2 662 341)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(335 495)	(24 087)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		22 899 342	19 271 435
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		22 984 295	16 585 007

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии», Нови Саде (далее – «Общество») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Группы являются:

- разведка, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- а также реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором купли-продажи акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. Конечной контролирующей стороной Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

Общество является открытым акционерным обществом, акции, которого котируются в списке А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Сербии). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2016 год.

В день подписания консолидированного финансового отчета, цена на сырую нефть повысилась по сравнению с ценой на 31 декабря 2016 года и составляет 58,305 долл. США/баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит различные сценарии ответов на любое, последующее изменение цен на нефть.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2017 года по 26 октября 2017 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

⁷⁴ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2016 года, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы, вступили в силу с 1 января 2017:

- **«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты)** требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков. Группа представит данное раскрытие в консолидированной финансовой отчетности (примечание 19).

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы и вступившие в силу с 1 января 2017 г., не оказывают существенного влияния на Группу:

- **«Налоги на прибыль: Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» - Поправки к МСФО (IAS) 12** (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

МСФО (IFRS) 9 - «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных долевых инструментов на момент признания делается выбор, не подлежащий изменению, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Реклассификация изменений справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не разрешается.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 - «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) и **поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»** (выпущены в апреле 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 - «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). Ранее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
 - (а) все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют незначительную величину; и
 - (б) амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 не изменяет учет арендодателя, определенный в МСФО (IAS) 17.
- МСФО 16 не изменяет учет услуг, сопутствующих аренде.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

КРМСФО (IFRIC) - 23 «Неопределенность, связанная с учетом налогов на прибыль» (выпущен в июне 2017 г. и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). КРМСФО 23 разъясняет порядок учета неопределенностей, связанных с налогами на прибыль.

В настоящее время Группа оценивает влияние новой интерпретации на консолидированную финансовую отчетность.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из оценочных рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	31 433 942	169 103 459	(32 758 885)	167 778 516
<i>Межсегментная</i>	30 439 235	2 319 650	(32 758 885)	-
<i>Внешним покупателям</i>	994 707	166 783 809	-	167 778 516
EBITDA (сегментный результат)	22 709 283	11 549 299	-	34 258 582
Истощение, износ и амортизация	(5 035 652)	(7 173 726)	-	(12 209 378)
Убыток от переоценки	-	(23 506)	-	(23 506)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	315 538	5 765 934	-	6 081 472
Финансовые расходы, нетто	(89 487)	(1 656 321)	-	(1 745 808)
Налог на прибыль	(2 136 528)	(4 090 170)	-	(6 226 698)
Прибыль сегмента	15 639 263	4 476 623	-	20 115 886

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2016г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	26 378 732	134 915 607	(27 210 433)	134 083 906
<i>Межсегментная</i>	24 858 820	2 351 613	(27 210 433)	-
<i>Внешним покупателям</i>	1 519 912	132 563 994	-	134 083 906
EBITDA (сегментный результат)	16 108 425	6 354 959	-	22 463 384
Истощение, износ и амортизация	(4 691 002)	(7 102 433)	-	(11 793 435)
Прибыль от переоценки	-	158 073	-	158 073
Прибыль от курсовых разниц	52 948	369 297	-	422 245
Финансовые расходы, нетто	(94 870)	(2 045 294)	-	(2 140 164)
Налог на прибыль	(233 300)	(1 250 541)	-	(1 483 841)
Прибыль/(убыток) сегмента	11 054 283	(3 379 943)	-	7 674 340

Рост налога на прибыль в сегменте разведки и добычи относится к Глобальному соглашению с Министерством финансов и Налоговым управлением Республики Анголы, заключенным в июне 2017 года, на основе которого Группа обязалась оплатить потенциальные налоговые обязательства за фискальный период с 2002 по 2016 гг.

Ниже представлена сверка EBITDA за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016г.

	За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017г.	2016г.
Прибыль за период, нетто	20 115 886	7 674 340
Расходы по налогу на прибыль	6 226 698	1 483 841
Финансовые расходы	2 132 338	2 316 985
Финансовые доходы	(386 530)	(176 821)
Истощение, износ и амортизация	12 209 378	11 793 435
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	(6 081 472)	(422 245)
Чистые прочие (доходы)/расходы, нетто	590 994	37 433
Прочие неоперационные (доходы), нетто	(548 710)	(243 584)
EBITDA	34 258 582	22 463 384

Ниже представлены данные о продажах нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации покупателя):

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	891 183	891 183
Продажи природного газа	1 906 477	-	1 906 477
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 906 477	-	1 906 477
Продажи нефтепродуктов	113 816 619	35 868 579	149 685 198
<i>Через розничную сеть</i>	40 667 665	11 951 100	52 618 765
<i>Оптовые операции</i>	73 148 954	23 917 479	97 066 433
Продажи электроэнергии	343 791	7 545 629	7 889 420
Прочие продажи	4 869 878	2 536 360	7 406 238
Итого выручка от реализации	120 936 765	46 841 751	167 778 516

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 305 751	1 305 751
Продажи природного газа	2 305 199	-	2 305 199
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 305 199	-	2 305 199
Реализация нефтепродуктов	91 494 273	25 757 016	117 251 289
<i>Через розничную сеть</i>	32 867 316	-	32 867 316
<i>Оптовые операции</i>	58 626 957	25 757 016	84 383 973
Продажи электроэнергии	381 762	5 701 314	6 083 076
Прочие продажи	4 635 624	2 502 967	7 138 591
Итого выручка от реализации	98 816 858	35 267 048	134 083 906

В 2016 году экспорт и международные продажи через розничную сеть иностранных зависимых лиц приведены в статье оптовые продажи, в размере 9 247 673 РСД. Начиная с 2017 года настоящие продажи выделены в отдельную статью.

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 97 066 434 РСД (2016 г.: 84 383 973 РСД), выручка в размере 15 198 024 РСД (2016 г.: 9 416 348 РСД) относится к отечественному покупателю НР «Petrohemija». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в 7 022 733 РСД (2016: 5 509 850 РСД). Данная выручка относится к продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 5 799 782 (2016 г.: 5 334 701 РСД).

Местонахождение Группы зарегистрировано на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 120 936 765 РСД (2016 г.: 98 816 858 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 46 841 751 РСД (2016 г.: 35 267 048 РСД).

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2017г.	2016г.
Продажа сырой нефти	891 183	1 305 751
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	9 761 132	7 332 712
<i>Босния и Герцеговина</i>	8 897 726	5 350 840
<i>Румыния</i>	7 606 850	6 401 921
<i>Все другие рынки</i>	9 602 871	6 671 543
	35 868 579	25 757 016
Продажи электроэнергии	7 545 629	5 701 314
Прочие продажи	2 536 360	2 502 967
	46 841 751	35 267 048

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов и отложенных налоговых активов (без денежных средств для вознаграждения работников и прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Сербия	243 365 721	238 780 068
Болгария	7 546 034	7 966 581
Босния и Герцеговина	7 477 950	8 052 241
Румыния	6 964 570	6 968 931
Венгрия	41	80
	265 354 316	261 767 901

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7.375.311	14 110 111
Депозиты с сроком погашения менее трех месяцев	13.860.727	7 188 962
Денежные средства на эскроу-счете	1.505.909	1 599 285
Эквиваленты денежных средств	242.348	984
	22.984.295	22 899 342

Денежные средства, находящиеся на эскроу-счете по состоянию на 30 сентября 2017 года в сумме 1 505 909 РСД (31 декабря 2016 года: 1 599 285 РСД), преимущественно относятся к депонированным средствам в соответствии с участием в совместном предприятии, через которое в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште».

Депозиты со сроком погашения до трех месяцев по состоянию на 30 сентября 2017 года в сумме 13 860 727 РСД (31 декабря 2016 года.: 7 188 962 РСД) относятся к срочным депозитам в коммерческих банках со сроком погашения до 90 дней.

7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Краткосрочные кредиты	2 210	21 103
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	3 996 786	-
Погашение текущей части долгосрочных обязательств (примечание 13)	102 071	179 596
Прочие краткосрочные финансовые средства	28 695	49 439
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(2 256)</i>	<i>(2 256)</i>
	4 127 506	247 882

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	1 062 560	1 047 541
- третьи стороны	29 174 577	31 723 648
- государства и компании в государственной собственности	11 815 231	15 815 559
	42 052 368	48 586 748
Прочая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	269 242	220 242
- третьи стороны	13 528	13 986
- государство и компании в государственной собственности	9 352 806	9 865 845
	9 635 576	10 100 073
Начисленные активы	311 431	50 243
	51 999 375	58 737 064
<i>Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:</i>		
- третьи стороны	(9 768 356)	(9 728 531)
- государства и компании в государственной собственности	(11 348 268)	(11 563 533)
	(21 116 624)	(21 292 064)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	30 882 751	37 445 000

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	28 075 544	33 563 122
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	2 191 006	1 725 053
от 1-ого до 3 месяцев	31 665	1 283 108
от 3 месяцев до 1 года	136 392	277 304
более 1 года	448 144	596 413
Итого	30 882 751	37 445 000

Руководство Группы уверено, что чистая дебиторская задолженность, проанализированная в вышеуказанной таблице, может быть полностью погашена.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Группы, выраженная в следующих валютах:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Сербские динары (РСД)	21 627 356	24 499 017
Евро	6 765 891	11 090 173
Долл. США	936 905	691 575
Прочие	1 552 599	1 164 235
	30 882 751	37 445 000

Изменение резерва Группы под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		Итого
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	
На 1 января 2016г.	9 862 727	15 777 436	25 640 163
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	73 186	67 696	140 882
Неиспользованные сторнированные суммы	(42 776)	(46 348)	(89 124)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(20 860)	(7 871)	(28 731)
Курсовые разницы	-	112 340	112 340
Прочие	1 235	-	1 235
На 30 сентября 2016г.	9 873 512	15 903 253	25 776 765
На 1 января 2017г.	9 728 531	11 563 533	21 292 064
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	264 701	19 907	284 608
Неиспользованные сторнированные суммы	(147 255)	(19 983)	(167 238)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(24 074)	-	(24 074)
Курсовые разницы	(449)	(323 771)	(324 220)
Амортизация дисконта (примечание 24)	-	(100 225)	(100 225)
Перенос из долгосрочной части (примечание 12)	-	208 808	208 808
Прочие	(53 098)	(1)	(53 099)
На 30 сентября 2017г.	9 768 356	11 348 268	21 116 624

Расходы по обесценению или списанию, включены в коммерческие, общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса дебиторской задолженности, упомянутых выше. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

9. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Сырая нефть	16 207 711	15 067 495
Нефтепродукты	12 271 825	9 638 529
Сырье и материалы	5 925 235	6 446 355
Прочие	927 030	1 009 762
Минус: резерв под обесценение	(5 175 322)	(5 326 077)
Итого	30 156 479	26 836 064

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные	462 408	437 325
Дебиторская задолженность по НДС	353 469	274 292
Отложенный НДС	1 436 482	1 251 278
Расходы будущих периодов	308 147	115 146
Предоплаченные таможенные пошлины	32 746	31 117
Предоплаченный акциз	1 546 782	1 538 828
Прочие оборотные активы	14 596 951	14 297 606
Минус: резерв под обесценение	(12 098 263)	(11 998 763)
Итого	6 638 722	5 946 829

Отложенный НДС на 30 сентября 2017 г. в размере 1 436 482 РСД (31 декабря 2016 г.: 1 251 278 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2017 года, в размере 1 546 782 РСД (31 декабря 2016: 1 538 828 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

Движение по резерву Группы под обесценение прочих оборотных активов представлено в следующей таблице:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2016г.	270 296	13 772 415	14 042 711
Резерв под прочие оборотные активы	5 360	262 456	267 816
Неиспользованные сторнированные суммы	(6 425)	(12 974)	(19 399)
Прочее	(475)	(10 083)	(10 558)
На 30 сентября 2016г.	268 756	14 011 814	14 280 570
На 1 января 2017г.	261 983	11 736 780	11 998 763
Резерв под прочие оборотные активы	5 253	135 855	141 108
Неиспользованные сторнированные суммы	(340)	(55 253)	(55 593)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(36 339)	(36 339)
Прочее	-	50 324	50 324
На 30 сентября 2017г.	266 896	11 831 367	12 098 263

Анализ прочие оборотные активы по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	6 296 012	5 834 710
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	10 175	23 019
от 1-ого до 3 месяцев	11 788	26 895
от 3 месяцев до 1 года	52 592	21 598
более 1 года	268 155	40 607
Итого	6 638 722	5 946 829

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2016г.						
Первоначальная стоимость	108 928 420	120 288 250	51 644 542	20 010 602	38 640 748	339 512 562
Амортизация и обесценение	(25 345 752)	(38 800 866)	(16 727 934)	(9 024 312)	(2 400 275)	(92 299 139)
Остаточная стоимость	83 582 668	81 487 384	34 916 608	10 986 290	36 240 473	247 213 423
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года						
Поступление	634 193	-	-	117	14 427 556	15 061 866
Перевод из категории незавершенного строительства	11 950 134	787 045	1 554 699	215 038	(14 506 916)	-
Обесценение	-	-	-	-	(21 135)	(21 135)
Амортизация	(4 375 145)	(4 196 547)	(1 735 860)	(587 561)	(3 796)	(10 898 909)
Выбытие и списание	(128 586)	(13 088)	(89 813)	(49 588)	(174 514)	(455 589)
Прочие переводы	(19 744)	(2 974 908)	2 960 677	20 803	(115 298)	(128 470)
Курсовые разницы	999	-	276 957	(67)	106 885	384 774
	91 644 519	75 089 886	37 883 268	10 585 032	35 953 255	251 155 960
На 30 сентября 2016г.						
Первоначальная стоимость	121 224 108	108 882 883	65 248 047	20 045 103	38 340 620	353 740 761
Амортизация и обесценение	(29 579 589)	(33 792 997)	(27 364 779)	(9 460 071)	(2 387 365)	(102 584 801)
Остаточная стоимость	91 644 519	75 089 886	37 883 268	10 585 032	35 953 255	251 155 960
На 1 января 2017г.						
Первоначальная стоимость	127 806 623	110 525 127	65 310 661	20 170 463	34 864 554	358 677 428
Амортизация и обесценение	(30 936 760)	(35 174 792)	(27 816 298)	(9 600 428)	(1 388 883)	(104 917 161)
Остаточная стоимость	96 869 863	75 350 335	37 494 363	10 570 035	33 475 671	253 760 267
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года						
Поступление	134 606	-	405	626	16 666 535	16 802 172
Перевод из категории незавершенного строительства	13 995 221	2 106 526	1 138 318	266 715	(17 506 780)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(22 698)	(2 313)	-	(25 011)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	(14 361)	-	(101 798)	-	(116 159)
Обесценение	-	-	(20 874)	-	(8 059)	(28 933)
Амортизация	(4 724 287)	(4 255 052)	(1 750 299)	(593 011)	(3 689)	(11 326 338)
Выбытие и списание	(19 258)	(7 610)	(139 870)	(4 561)	(93 706)	(265 005)
Прочие переводы	(41 023)	(141 282)	(37 370)	178 313	43 149	1 787
Курсовые разницы	18	-	(539 176)	2 317	(231 818)	(768 659)
	106 215 140	73 038 556	36 122 799	10 316 323	32 341 303	258 034 121
На 30 сентября 2017г.						
Первоначальная стоимость	141 743 684	112 400 575	65 304 481	20 356 786	34 461 379	374 266 905
Амортизация и обесценение	(35 528 544)	(39 362 019)	(29 181 682)	(10 040 463)	(2 120 076)	(116 232 784)
Остаточная стоимость	106 215 140	73 038 556	36 122 799	10 316 323	32 341 303	258 034 121

Нефтегазовые активы

	Капитализиро- ванные расходы на разведку и оценку	Капитализирова- нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	19 971 794	7 942 643	27 914 437	108 928 420	33 408	136 876 265
Амортизация и обесценение	(21 185)	(248 771)	(269 956)	(25 345 752)	(22 292)	(25 638 000)
Остаточная стоимость	19 950 609	7 693 872	27 644 481	83 582 668	11 116	111 238 265
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года						
Поступление	2 078 665	9 526 572	11 605 237	634 193	-	12 239 430
Перевод из категории незавершенного строительства	(220 235)	(11 729 899)	(11 950 134)	11 950 134	-	-
Прочие переводы	-	(101 349)	(101 349)	(19 744)	-	(121 093)
Амортизация и износ	(3 796)	-	(3 796)	(4 375 145)	-	(4 378 941)
Выбытие и списание	(14 113)	(87 090)	(101 203)	(128 586)	-	(229 789)
Курсовые разницы	101 701	-	101 701	999	-	102 700
	21 892 831	5 302 106	27 194 937	91 644 519	11 116	118 850 572
На 30 сентября 2016г.						
Первоначальная стоимость	21 914 550	5 550 499	27 465 049	121 224 108	33 408	148 722 565
Амортизация и обесценение	(21 719)	(248 393)	(270 112)	(29 579 589)	(22 292)	(29 871 993)
Остаточная стоимость	21 892 831	5 302 106	27 194 937	91 644 519	11 116	118 850 572
На 1 января 2017г.						
Первоначальная стоимость	20 139 905	4 274 452	24 414 357	127 806 623	31 406	152 252 386
Амортизация и обесценение	(26 494)	(876)	(27 370)	(30 936 760)	(20 312)	(30 984 442)
Остаточная стоимость	20 113 411	4 273 576	24 386 987	96 869 863	11 094	121 267 944
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года						
Поступление	3 701 099	9 228 980	12 930 079	134 606	-	13 064 685
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 089 976)	(10 904 350)	(13 994 326)	13 995 221	(895)	-
Прочие переводы	(856 887)	831 107	(25 780)	(41 023)	975	(65 828)
Амортизация и износ	(3 689)	-	(3 689)	(4 724 287)	(38)	(4 728 014)
Выбытие и списание	(71 897)	(18 913)	(90 810)	(19 258)	-	(110 068)
Курсовые разницы	(222 796)	-	(222 796)	18	(4)	(222 782)
	19 569 265	3 410 400	22 979 665	106 215 140	11 132	129 205 937
На 30 сентября 2017г.						
Первоначальная стоимость	19 595 020	3 411 276	23 006 296	141 743 684	32 342	164 782 322
Амортизация и обесценение	(25 755)	(876)	(26 631)	(35 528 544)	(21 210)	(35 576 385)
Остаточная стоимость	19 569 265	3 410 400	22 979 665	106 215 140	11 132	129 205 937

12. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	-	8 969 816
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	74 648	1 127 944
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(59)	(728 602)
	74 589	9 369 158

Сокращение долгосрочной дебиторской задолженности от продаж и прочей долгосрочной дебиторской задолженности в основном относится к Договору, заключенному с УниКредит банком, об уступке части своих требований с компенсацией без права регрессного требования к cedentu. В соответствии с Договором осуществлена уступка требований Республики Сербия со сроком погашения в 2016-2019 на общую сумму 67 200 000 Евро. Оплата по Договору в полном размере произведена 17 июля 2017г.

Движение по резерву Группы под обесценение прочей долгосрочной дебиторской задолженности представлено в следующей таблице:

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	
На 1 января 2016 г.	1 935 712
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(1 051 522)
Курсовые разницы	35 191
Амортизация дисконта (примечание 24)	(266 016)
Прочие	(18 722)
На 30 сентября 2016 г.	634 643
На 1 января 2017 г.	728 602
Неиспользованные сторнированные суммы	(159 155)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(132 657)
Курсовые разницы	(12 859)
Амортизация дисконта (примечание 24)	(215 064)
Перевод в краткосрочную часть (примечание 8)	(208 808)
На 30 сентября 2017 г.	59

13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Депозиты со сроком погашения более одного года	4 009 222	-
Финансовые средства, предназначенные для продажи	2 051 204	1 897 256
Долгосрочные кредиты	102 071	179 596
Прочие долгосрочные финансовые вложения	26 700	27 648
<i>Минус текущие погашения (примечание 7)</i>	(102 071)	(179 596)
<i>Минус корректировка</i>	(1 926 815)	(1 761 339)
	4 160 311	163 565

14. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные за основные средства	2 260 239	1 851 425
Расходы будущих периодов	711 917	794 251
Прочие активы	1 042 531	1 076 724
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(44 781)	(41 758)
	3 969 906	3 680 642

15. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Краткосрочные кредиты	-	12 189 945
Процентные обязательства	203 537	243 913
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения до 1 года (примечание 19)	8 672 948	9 516 423
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения до 1 года (примечание 19)	46 712	26 290
	8 923 197	21 976 571

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	977 272	6 898 039
- третьи стороны	18 698 408	18 893 423
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	5 136	15 395
	23 453 124	29 579 165

По состоянию на 30 сентября 2017 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 977 272 РСД (31 декабря 2016 г.: 6 898 039 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd. в размере 961 914 РСД основанным на торговле электроэнергией (31 декабря 2016 г.: 5 818 200 РСД, в основном относящиеся к обязательствам перед Газпром нефть, г. Санкт -Петербург, Российская Федерация, за приобретение сырой нефти).

17. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы полученные	1 287 595	1 325 012
Выплаты работникам	3 053 543	3 551 055
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	412 018	309 194
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	12 836	48 989
	4 765 992	5 234 250

18. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Налог на добычу полезных ископаемых	281 684	241 017
НДС	2 334 551	1 565 733
Акциз	4 945 743	5 395 623
Сборы по стратегическим запасам	489 333	601 357
Таможенные платежи	183 899	298 878
Прочие налоги	2 069 352	2 033 952
	10 304 562	10 136 560

19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	31 923 439	37 328 836
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	68 485 841	66 120 490
Обязательства по финансовой аренде	402 941	343 080
Прочие долгосрочные кредиты и займы	55 551	44 968
<i>Минус:</i> Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(8 719 660)	(9 542 713)
	92 148 112	94 294 661

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 15)	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2016г.	113 444 171	3 553 120	199 289	117 196 580
Поступления	3 187 240	11 550 124	-	14 737 364
Платежи	(12 017 266)	(3 602 521)	-	(15 619 787)
Неденежные операции	-	-	173 662	173 662
Курсовые разницы (примечание 22)	420 214	69 727	5 641	495 582
На 30 сентября 2016 года	105 034 359	11 570 450	378 592	116 983 401
На 1 января 2017 года	103 449 326	12 189 945	343 080	115 982 351
Поступления	28 733 261	-	-	28 733 261
Платежи	(24 459 383)	(12 032 433)	(74 859)	(36 566 675)
Неденежные операции	-	-	141 992	141 992
Курсовые разницы (примечание 22)	(7 313 924)	(157 512)	(7 272)	(7 478 708)
На 30 сентября 2017 года	100 409 280	-	402 941	100 812 221

(а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2017 г., в сумме 31 923 439 РСД (2016 г.: 37 328 836 РСД), включая текущую часть в сумме 5 551 902 РСД (2016 г.: 5 742 898 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские и прочие долгосрочные кредиты

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Кредиты в Сербии	41 992 258	27 522 764
Кредиты за границей	26 493 583	38 597 726
	68 485 841	66 120 490
Текущая часть долгосрочных кредитов	(3 121 046)	(3 773 525)
	65 364 795	62 346 965

Сроки погашения банковских и прочих долгосрочных кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
От 1 года до 2 лет	26 375 628	13 481 072
От 2 до 5 лет	35 876 354	44 609 978
Более 5 лет	3 112 813	4 255 915
	65 364 795	62 346 965

Балансовая стоимость банковских и прочих долгосрочных кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Долл. США	25 731 860	39 607 916
Евро	42 436 260	26 126 044
Сербский динар (РСД)	862	976
Японская иена	316 859	385.554
	68 485 841	66 120 490

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа оговорила фиксированные и переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство полагает, что Группа выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, соблюдает указанные ковенанты.

20. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И ПЕРЕРАБОТКОЙ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	4 345 590	4 146 467
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	1 567 698	1 614 042
Текущее обслуживание и ремонт	2 169 608	2 796 401
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	7 464 026	5 823 726
Электричество и коммунальные услуги	1 882 701	1 800 322
Техника безопасности и охрана труда	235 259	255 056
Расходы по страхованию	211 900	215 782
Транспортные расходы на производстве	1 505 553	1 447 797
Прочие	2 294 350	2 414 057
	21 676 685	20 513 650

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	7 703 353	7 767 382
Юридические аудиторские и консультационные услуги	731 858	899 743
Расходы на аренду	286 491	430 957
Командировочные расходы	227 888	235 304
Техника безопасности и охрана труда	398 981	397 792
Расходы по страхованию	76 029	77 440
Транспорт и хранение	132 042	276 971
Резерв под сомнительную задолженность	78 800	(105 036)
Прочие	6 892 444	6 864 639
	16 527 886	16 845 192

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	8 188 507	3 022 413
- убыток от курсовых разниц	(709 799)	(3 517 995)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(1 397 236)	917 827
	6 081 472	422 245

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Процентный доход от размещения депозитов в банках	374 723	159 463
Процентный доход по выданным займам	11 651	17 293
Доход от дивидендов	156	65
	386 530	176 821

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017г.	2016г.
Процентные расходы	2 396 781	2 512 411
Обязательство по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	103 429	87 285
Торговая дебиторская задолженность: амортизация дисконта	(315 289)	(266 016)
Минус: капитализированные проценты	(52 583)	(16 695)
	2 132 338	2 316 985

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2016 года. Также, в течение первых девять месяцев 2017 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2017 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 756 371 РСД (на 31 декабря 2016 г.: 838 655 РСД) на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Группы считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе могут быть установлены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2017 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2017 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение объектов недвижимости, установок и оборудования на общую сумму 8 467 278 РСД (31 декабря 2016 года: 5 324 487 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 53,09 миллионов долл. США (31 декабря 2016 года: 40,17 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные юридические лица вправе заключать деловые сделки, которые несвязанные лица не готовы заключить, и сделки между связанными лицами можно осуществлять на условиях, отличающихся от условий взаимодействий с третьими лицами.

В течение девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, а также в течение 2016 года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
На 30 сентября 2017 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 062 560	269 242
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(977 272)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(943)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 551 902)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(26 371 537)	-	-
	(31 923 439)	84 345	2 316 263
На 31 декабря 2016 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 047 541	220 243
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 818 200)	(1 079 839)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(23 091)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 742 898)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(31 585 938)	-	-
	(43 147 036)	(55 389)	2 267 264

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
За девять месяца закончившихся 30 сентября 2017г			
Продажи нефтепродуктов нефти и газа	-	450 590	-
Прочая выручка	-	7 026 197	-
Приобретение нефти газа и нефтепродуктов	(20 062 252)	(451 894)	-
Расходы связанные с производством	-	(7 269 422)	-
Коммерческие общехозяйственные и административные расходы	-	(4 776)	-
Прочие расходы нетто	(5 002)	(175)	-
Финансовые расходы	(489 792)	-	-
	(20 557 046)	(249 480)	-
За девять месяца закончившихся 30 сентября 2016г			
Продажи нефтепродуктов нефти и газа	-	395 681	-
Прочая выручка	-	5 610 682	-
Приобретение нефти газа и нефтепродуктов	(29 566 123)	(396 618)	-
Расходы связанные с производством	-	(5 593 596)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(113 594)	-
Прочие расходы нетто	18 455	(39)	-
Финансовые расходы	(585 043)	-	-
	(30 132 711)	(97 484)	-

Транзакции с ключевым руководством

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и за 2016 год, Группа признала 743 813 РСД и 593 172 РСД, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (Генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и Секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные выплаты.

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В соответствии с действующими законами Республики Сербии в начале октября 2017 года были соблюдены все условия для полного применения Заранее подготовленного плана реорганизации предприятия "ХИП Петрохемиа а.о. Панчево". В соответствии с утвержденным планом была изменена и структура акционерного капитала предприятия "ХИП Петрохемиа", и НИС в результате конверсии оставшейся части дебиторской задолженности, после списания, увеличил свою долю в капитале "ХИП Петрохемиа" до 20,855912%. Это изменение зарегистрировано в Центральном реестре ценных бумаг 19 октября 2017 года.

Заявление лиц ответственных за составление отчетности

Настоящим заявляем что насколько нам известно финансовая отчетность составлена в соответствии с применением соответствующих международных стандартов бухгалтерского учета и финансовой отчетности а также в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия («Служебный вестник РС» № 62/2013) которые требует чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со всеми МСФО а также в соответствии с актами выданными Министерством финансов Республики Сербия⁷⁵ и чтобы отражала точную и объективную информацию об активах обязательствах финансовом положении и деятельности прибылях и убытках движении денежных средств и изменениях капитала акционерного общества в том числе обществ которые включены в консолидированную отчетность.

Антон Федоров

Бранко Митрович

Заместитель генерального
директора
директор Функции по финансам
экономике планированию и
бухгалтерскому учету
«НИС а.о. Нови Сад»

Директор Дирекции по
бухгалтерскому учету
Функция по финансам экономике
планированию и бухгалтерскому
учету
«НИС а.о. Нови Сад»

⁷⁵ Учитывая разницы между этими двумя законодательными актами данные периодические сводные финансовые отчеты отклоняются от МСФИ в следующем смысле:

- Общество оформило финансовые отчеты в формате, предусмотренном со стороны Министерства финансов Республики Сербия, не соответствующем требованиям МРС 1 –«Презентации финансовых отчетов»,
- Внебалансовые средства и обязательства указаны на форме Отчета и прибылях и убытках. Данные позиции по определению МСФИ не являются средствами и обязательствами

Контактная информация

НИС а.о. Нови Сад

е-mail: office@nis.eu

Юридический адрес Общества:

ул. Народного фронта, д.12

21000 г. Нови Сад, Сербия

Тел. (021) 481 1111

ул. Милентия Поповича, д. 1

11000 г. Белград, Сербия

Тел. (011) 311 3311

Управление по связям с инвесторами

е-mail: Investor.Relations@nis.eu

ул. Народного фронта, д.12

21000 г. Нови Сад, Сербия

Сектор по работе с миноритарными акционерами

е-mail: servis.akcionara@nis.eu

ул. Народного фронта, д.12

21000 г. Нови Сад, Сербия

Телефон горячей линии: (011) 22 000 55

Отчет включает в себя заявления о неизвестных будущих событиях. К заявлениям о неизвестных будущих событиях относятся заявления, не являющиеся историческими фактами, заявления о намерениях и ожиданиях НИС Группы относительно результатов финансово-хозяйственной деятельности, финансового состояния и ликвидности, роста, стратегий и сегментов бизнеса, в которых НИС Группа работает. С учетом того, что затрагивают события и зависят от обстоятельств, которые с определенной вероятностью могут произойти в будущем, данные заявления охватывают риски и неопределенности, включая, но не ограничиваясь рисками и неопределенностями, выявленными НИС Группой в иных документах, находящихся в открытом доступе. НИС Группа не гарантирует, что события, описанные в упомянутых заявлениях, произойдут в будущем и, что фактические результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность, а также развитие бизнес-направлений, в которых НИС Группа работает, существенно могут отличаться от данных, описанных в заявлениях о неизвестных будущих событиях. Более того, если результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность НИС Группы, в т.ч. развитие бизнес-сегментов, в которых НИС Группа работает, будут совпадать с показателями, изложенными в заявлениях, такие результаты и развитие не являются индикативными в отношении будущих результатов и развития. Информация, раскрытая в настоящем Отчете, была действительна на момент его составления и подлежит изменениям без предварительного уведомления.